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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CENTRAL BASIN OIL INV. INC. 141188
BAILEY WELL #: 6CB RRCID -> 247521 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 3706 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCLENNY WELL #: 5CB RRCID -> 247609 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 3093 PERF. 2846 - 2890

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS WELL #: 2CB RRCID -> 247610 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3597 - 3641

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKAMIE WELL #: 1CB RRCID -> 247611 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 920 - 1510

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
101 WELL #: 1A RRCID -> 196989 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILL OPERATING LLC 387979
THURBER WELL #: 1 RRCID -> 254450 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 4110 - 4118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARKS, RHONE INC. 641520
LEA WELL #: 5 RRCID -> 246471 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 4020 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRATER EQUIPMENT CO., INC. 675922
PRATER WELL #: 1 RRCID -> 221340 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2879 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REDWOOD OPERATING, INC. 697137
CUESTA-VOSS WELL #: 1 RRCID -> 247613 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 3238 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
EDWARDS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 134067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2672 PERF. 1473 - 1478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILDCAT //CONT.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SCULLY EXPLORATION LLC 760540

WYNNE WELL #: 1 RRCID -> 244806 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 3217 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 249650 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 2490 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARNER WELL #: 1 RRCID -> 249652 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 2712 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEE WELL #: 1 RRCID -> 249875 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 1900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD WELL #: 1 RRCID -> 250001 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 2370 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 250003 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 1110 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GROOTHOFF WELL #: 1 RRCID -> 250095 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 1096 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAMPASAS
SCULLY EXPLORATION LLC //CONT.// 760540

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 250100 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 1700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAINEY-BREWER WELL #: 2 RRCID -> 250101 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 1100 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 250165 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 1100 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEE WELL #: 2 RRCID -> 250166 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUKEHART WELL #: 1 RRCID -> 253244 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAINEY-BREWER WELL #: 3 RRCID -> 253381 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAINEY-BREWER WELL #: 1 RRCID -> 253391 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 1807 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SCULLY EXPLORATION LLC //CONT.// 760540
FUDGE WELL #: 1 RRCID -> 253392 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUTZ WELL #: 1 RRCID -> 253394 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAINEY-BREWER WELL #: 5 RRCID -> 256437 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 1215 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAINEY-BREWER WELL #: 4 RRCID -> 256439 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 1610 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOFFPAUIR WELL #: 1 RRCID -> 263517 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 1196 PERF. 841 - 855

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ROBERTSON CSL WELL #: 12 RRCID -> 135176 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2482 - 2490

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
THE CORYELL-OUACHITA GROUP, INC. 851492
BARNHILL WELL #: 1 RRCID -> 263699 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 16260 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
DAVIDSON -40- WELL #: 4 RRCID -> 238993 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 1421 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILBOURN ENERGY INC. 923128
MOTEN WELL #: 12CB RRCID -> 253017 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 824 - 1333

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOTEN WELL #: 6CB RRCID -> 253127 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 945 - 989

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
BARRON WELL #: 8 RRCID -> 255381 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 398 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
DAVIS,A.E. WELL #: 8 RRCID -> 109742 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 1410 PERF. 1234 - 1240

03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317

DAVIS, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 110809 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 1312 PERF. 1238 - 1244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, A. E. WELL #: 14 RRCID -> 112603 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1190 - 1233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317

WALKER, J.N. WELL #: 3 RRCID -> 117702 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1226 - 1260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 117703 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 1315 PERF. 1150 - 1162

03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, A.E. WELL #: 18 RRCID -> 119330 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1193 - 1201

03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNURLEN WELL #: 101 RRCID -> 132946 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 1295 PERF. 1136 - 1144

03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	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

03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, A. E. WELL #: 19 RRCID -> 134846 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 1308 PERF. 1197 - 1244

03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	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

03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PENDRAGON OIL CO. 651162
CLABORN WELL #: 2 RRCID -> 127735 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 3694 PERF. 3255 - 3274

03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					70
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					70
08	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

03	279 #	275	-0-	-4	-0-	16	1	259	2	N	-0-					63
04	270 #	238	-0-	-32	-0-	13	1	224	2	N	1					64
						1	9									
05	279 #	148	-0-	-131	-0-	8	1	140	2	N	-0-					64
06	270 #	181	-0-	-89	-0-	10	1	170	2	N	1					65
						1	9									
07	279 #	272	-0-	-7	-0-	15	1	256	2	N	1					66
						1	9									
08	279 #	276	-0-	-3	-0-	16	1	260	2	N	-0-					66

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

03	462 R	462	-0-	-0-	-0-	26	1	436	2	N	-0-					37
04	660 #	339	-0-	-321	-0-	19	1	320	2	N	-0-					37
05	682 #	526	-0-	-156	-0-	30	1	496	2	N	-0-					37
06	660 #	477	-0-	-183	-0-	27	1	450	2	N	-0-					37
07	474 R	474	-0-	-0-	-0-	27	1	447	2	N	-0-					37
08	527 #	271	-0-	-256	-0-	15	1	256	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABBOTT (MARBLE FALLS) //CONT.// 00285 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
ROBERTSON CSL WELL #: 10 RRCID -> 119451 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3402 - 3480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	958	R	958	-0-	-0-	-0-	95	1	863	3	N	-0-					-0-
04	960	#	888	-0-	-72	-0-	84	1	804	3	N	-0-					-0-
05	1092	R	1092	-0-	-0-	-0-	84	1	1008	3	N	-0-					-0-
06	1008	R	1008	-0-	-0-	-0-	66	1	942	3	N	-0-					-0-
07	1010	R	1010	-0-	-0-	-0-	72	1	938	3	N	-0-					-0-
08	1085	#	960	-0-	-125	-0-	69	1	891	3	N	-0-					-0-

ABERNATHY (3620) 00350 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
EAGLES NEST WELL #: 1 RRCID -> 167090 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 4264 PERF. 3690 - 3699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH, CARTER WELL #: 1 RRCID -> 170703 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3692 - 4092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	2			N	-0-					23
04	120	N	97	-0-	-23 B	-0-	97	2			N	-0-					23
05	124	N	92	-0-	-32 B	-0-	92	2			N	-0-					23
06	120	N	102	-0-	-18 B	-0-	102	2			N	-0-					23
07	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					23
08	93	N	62	-0-	-31 B	-0-	62	2			N	-0-					23

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
WHARTON WELL #: 2 RRCID -> 111229 COMPL. DATE 03/02/1984 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4028 - 4036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	90	N	54	-0-	-36 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*08	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ACE-TINER (CANYON REEF II) //CONT.// 00423 102 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JONES
SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750
JONES, J. R. WELL #: 1B RRCID -> 196085 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 5448 PERF. 4390 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ACG99 (CONGL.) 00439 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
NEWELL E-58 WELL #: 1D RRCID -> 175375 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4454 - 4472

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	287	7			-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-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

03	465	N	359	-0-	-106	-0-	359	3			N	-0-					38
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					38
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					38
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					38
07	465	N	291	-0-	-174	-0-	291	3			N	-0-					38
08	434	N	313	-0-	-121	-0-	313	3			N	-0-					38

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

03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

ADVANCE (CADDO) 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	28	1	263	2	N	-0-					53
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	75	1	655	2	N	-0-					53
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	64	1	481	2	N	-0-					53
06	270 N	175	-0-	-95	-0-	16	1	159	2	N	-0-					53
07	620 N	231	-0-	-389	-0-	53	1	178	2	N	-0-					53
08	558 N	145	-0-	-413	-0-	30	1	115	2	N	-0-					53

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MCANELLY, STANLEY M., JR. 537366
AKIN, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 017291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3120 - 3115

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285					N	NO RPT					-0-

PARKER ENERGY COMPANY 640154
DAVIS. G. R. WELL #: 1 RRCID -> 058867 COMPL. DATE 10/25/1963 TOTAL DEPTH 3610 PERF. N/A

03	186 N	62	-0-	-124	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-

DAVIS. G. R. WELL #: 2 RRCID -> 058868 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH 3594 PERF. 3114 - 3147

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AKIN (CADDO) //CONT.// 00989 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARKER ENERGY COMPANY //CONT.// 640154
DAVIS, G. R. WELL #: 4 RRCID -> 084848 COMPL. DATE 09/03/1979 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3178 - 3184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	163	-0-	163	163	163	2			N	-0-					-0-

AKIN (CONGLOMERATE) 00989 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
LSM VENTURES, LLC 511753
HART,C. WELL #: 1 RRCID -> 060397 COMPL. DATE 11/06/1974 TOTAL DEPTH 4044 PERF. N/A

03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-

AKIN (LAUDERDALE) 00989 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
TRUST OIL CO. 872124
BROOKS WELL #: 1R RRCID -> 148745 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2771 - 2794

03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					110
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					110
05	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					110
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					110
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					110
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					110

ALBANY (CADDO) 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

03	1984 #	1894	-0-	-90	-0-	1894	3			N	-0-	177	1			23
04	2610 #	2109	-0-	-501	-0-	2109	3			N	-0-					23
05	2697 #	1402	-0-	-1295	-0-	1402	3			N	-0-					23
06	2856 R	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					23
07	2375 R	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					23
*08	2748 R	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					23

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

03	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					84
04	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					84
05	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					84
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					84
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					84
*08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					84

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

03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					127
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	#	469	-0-	-58	-0-	467	3	2	9	N	2					223
04	480	#	444	-0-	-36	-0-	444	3			N	-0-	172	1			51
05	496	#	444	-0-	-52	-0-	438	3	6	9	N	5					56
06	480	#	423	-0-	-57	-0-	419	3	4	9	N	4					60
07	465	#	418	-0-	-47	-0-	414	3	4	9	N	4					64
08	465	#	403	-0-	-62	-0-	403	3			N	-0-					64

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	#	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	150	#	96	-0-	-54	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*06	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*07	124	#	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*08	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	579	1	408	3	Y	-0-					4
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	466	1	420	3	Y	-0-					4
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	201	1	146	3	Y	-0-					4
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	513	1	302	3	Y	-0-					4
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	534	1	347	3	Y	-0-					4
08	341	N	176	-0-	-165	-0-	58	1	118	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	604	1	1948	3	N	17					66
							19	9									
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	608	1	1699	3	N	2					68
							2	9									
05	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	670	1	2054	3	N	1					69
							1	9									
06	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	615	1	1732	3	N	6					75
							7	9									
*07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	651	1	1606	3	N	2	62	1			15
							2	9									
*08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	624	1	1644	3	N	-0-					15

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MCFARLAND WELL #: C 1 RRCID -> 272945 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6020 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	3 N	NO RPT	-0-	-3	-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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-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

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXL-A WELL #: 2C RRCID -> 170295 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 3447 - 4448

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-

ALLEN (STRAWN) //CONT.// 01643 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
GAILEY,N.C."A"ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103520 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 2314 PERF. 1999 - 2060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALONGSIDE (MISS.) 01916 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
FORT GRIFFIN UNIT WELL #: 1D RRCID -> 275945 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 4662 PERF. 5018 - 5031

03	31465	8935	-0-	-22530	-0-	8935	3			N	-0-					-0-
04	30450	11781	-0-	-18669	-0-	11781	3			N	-0-					-0-
05	31465	10783	-0-	-20682	-0-	10783	3			N	-0-					-0-
06	11237 R	11237	-0-	-0-	-0-	11237	3			N	-0-					-0-
07	12183 #	11223	-0-	-960	-0-	11223	3			N	-0-					-0-
*08	12152	11000	-0-	-1152	-0-	11000	3			N	-0-					-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

03	341 N	274	-0-	-67	-0-	274	2			N	-0-					20
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					20
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					20
06	270 N	65	-0-	-205	-0-	65	2			N	-0-					20
07	310 N	49	-0-	-261	-0-	49	2			N	-0-					20
*08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					20

ALLEN HEIRS-FIELD WELL #: 2 RRCID -> 124996 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3492 PERF. 3111 - 3337

03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					58
04	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					58
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					58
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					58
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					58
08	434 N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					58

ALLEN HEIRS "D" WELL #: 2 RRCID -> 126868 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3557 - 3562

03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					80
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					80
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					80
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					80
07	341 N	321	-0-	-20	-0-	315	2	6	9	N	5					85
*08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					85

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					-0-

HAWKINS, J.J. WELL #: 9 RRCID -> 084213 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3340 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
EAST ALLEN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 127910 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3448 - 3462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					21
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					21
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					21
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					21
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					21
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAIL "103" B WELL #: 3S RRCID -> 157968 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1279 - 1283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANTELOPE HILLS (CADDO, 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANZAC (GARDNER) 03208 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
K-M OIL COMPANY, INC. 448857
MORRIS -H- WELL #: 45 RRCID -> 017305 COMPL. DATE 09/18/1961 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2450 - 2490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
MILLER LITE "B" WELL #: 1B RRCID -> 136543 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2004 - 2014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER DISCOVERY WELL #: 5 RRCID -> 141755 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2056 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 151784 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 2100 - 2106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					12
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					12
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					12
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					12
*07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					12
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					12

ARDINGER (LAKE SAND, UPPER) //CONT.// 03496 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC//CONT.// 355586
HANVEY-FEE WELL #: 4 RRCID -> 122334 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3397 - 3406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					105
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					105
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					105
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					105
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					105
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					105

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
HANVEY-FEE "D" WELL #: 15 RRCID -> 114297 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 4043 PERF. 3351 - 3358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					62
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					62
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					62
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					62
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					62
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					62

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	129	3	3	9	N	3					22
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	159	3	1	9	N	1					23
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	163	3	2	9	N	2					25
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	3	1	9	N	1					26
*07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	156	3	1	9	N	1					27
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	141	3	2	9	N	2					29

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2015 - P&A 05/04/15

ARRIBA LIBRA (CADDO) 03848 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NOLAN
CINNABAR OPERATING, LLC 153510
TURKEY TRACK 216 WELL #: 3 RRCID -> 275418 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5816 - 5826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73 1		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31768 03/31/2015

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	527 N	483	-0-	-44	-0-	483 2		N	-0-			36
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-			36
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	471 2	6 9	N	5			41
06	480 N	407	-0-	-73	-0-	404 2	3 9	N	3			44
07	527 N	386	-0-	-141	-0-	386 2		N	-0-			44
08	465 N	457	-0-	-8	-0-	443 2	14 9	N	13			57

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	558 N	315	-0-	-243	-0-	315 2		N	-0-			54
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-			54
05	527 N	245	-0-	-282	-0-	245 2		N	-0-			54
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			54
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			54
08	248 N	9	-0-	-239	-0-	9 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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*08	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

FORMATION RECOVERY LLC 276932
BRAMLET "A" WELL #: 2 RRCID -> 102427 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 3344 PERF. 2823 - 2834

03	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					62
04	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					62
05	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					62
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

BRAMLET "A" WELL #: 1 RRCID -> 102428 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2878 - 2894

03	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					62
04	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					62
05	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					62
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 123246 COMPL. DATE 07/02/1983 TOTAL DEPTH 2902 PERF. N/A

03	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	180 #	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
06	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMLET 'A' WELL #: 7 RRCID -> 173817 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2812 - 2864

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
ROBERTSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 084819 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2802 - 2823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
NEWMAN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 100396 COMPL. DATE 10/03/1976 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 2711 - 2748

03	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					23
04	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					23
05	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					23
06	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					23
07	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					23
*08	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					23

MURPHREE,W.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 100397 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2810 - 2836

03	248 #	168	-0-	-80	-0-	168	3			N	-0-					35
04	240 #	186	-0-	-54	-0-	186	3			N	-0-					35
05	248 #	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					35
06	210 #	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					35
07	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					35
08	217 #	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					35

LESTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100398 COMPL. DATE 04/12/1977 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2800 - 2825

03	248 #	97	-0-	-151	-0-	97	3			N	-0-					14
04	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					14
05	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					14
06	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					14
07	279 #	182	-0-	-97	-0-	182	3			N	-0-					14
08	279 #	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					14

WOODS, MAUDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100400 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2736 - 2795

03	279 #	252	-0-	-27	-0-	237	3	15	9	N	14					75
04	270 #	146	-0-	-124	-0-	144	3	2	9	N	2	72	1			5
05	279 #	150	-0-	-129	-0-	150	3			N	-0-					5
06	240 #	137	-0-	-103	-0-	137	3			N	-0-					5
07	248 #	113	-0-	-135	-0-	113	3			N	-0-					5
08	248 #	136	-0-	-112	-0-	136	3			N	-0-					5

WILLIAMS, WILLIE WELL #: 4 RRCID -> 100401 COMPL. DATE 04/08/1977 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2735 - 2763

03	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
04	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
05	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
06	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
07	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
*08	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190

WILLIAMS, WILLIE WELL #: 3 RRCID -> 100402 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2698 - 2742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
04	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
05	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
06	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
07	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
*08	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, WILLIE WELL #: 2 RRCID -> 100403 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2807 - 2861

03	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					21
04	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					21
05	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					21
06	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					21
07	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					21
*08	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					21

RANKIN, RAY WELL #: 4 RRCID -> 100410 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2811 - 2815

03	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					6
04	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					6
05	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					6
06	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					6
07	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					6
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					6

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

03	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					7
04	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					7
05	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					7
06	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					7
07	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					7
*08	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					7

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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					21
05	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					21
06	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					21
07	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					21
08	93 #	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					21

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					11
04	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					11
05	292 R	292	-0-	-0-	-0-	291	3	1	9	Y	1					12
06	278 R	278	-0-	-0-	-0-	277	3	1	9	Y	1					13
07	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					13
*08	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					13

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

03	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					11
04	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					11
05	291 R	291	-0-	-0-	-0-	290	3	1	9	Y	1					12
06	278 R	278	-0-	-0-	-0-	277	3	1	9	Y	1					13
07	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					13
*08	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					13

LESTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112352 COMPL. DATE 08/06/1976 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2786 - 2798

03	186 #	80	-0-	-106	-0-	80	3			N	-0-					2
04	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					2
05	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					2
06	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					2
07	217 #	149	-0-	-68	-0-	149	3			N	-0-					2
08	217 #	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					2

MURPHREE,W.E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 112355 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2837 - 2842

03	248 #	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-					23
04	240 #	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					23
05	248 #	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					23
06	210 #	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					23
07	217 #	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					23
08	217 #	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					23

MURPHREE, W.E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 122365 COMPL. DATE 03/30/1977 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2877 - 2897

03	217 #	189	-0-	-28	-0-	185	3	4	9	N	4					57
04	218 R	218	-0-	-0-	-0-	215	3	3	9	N	3					60
05	217 #	213	-0-	-4	-0-	210	3	3	9	N	3					63
06	222 R	222	-0-	-0-	-0-	219	3	3	9	N	3					66
07	226 R	226	-0-	-0-	-0-	215	3	11	9	N	10					76
08	217 #	210	-0-	-7	-0-	199	3	11	9	N	10	79	1			7

PALMORE,J.B. WELL #: 1 RRCID -> 122366 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2799 - 2820

03	434 #	345	-0-	-89	-0-	345	3			N	-0-					10
04	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					10
05	465 #	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					10
06	460 R	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					10
07	465 #	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					10
08	465 #	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					10

SPENCE, ROBERT J. WELL #: 2 RRCID -> 125399 COMPL. DATE 06/09/1976 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2762 - 2766

03	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					1
04	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					1
05	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					1
06	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					1
07	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					1
*08	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					1

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
SPENCE, ROBERT J. WELL #: 3 RRCID -> 125400 COMPL. DATE 07/31/1976 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2785 - 2798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					5
04	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					5
05	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					5
06	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					5
07	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					5
*08	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					5

RINGHOFFER, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 146645 COMPL. DATE 07/27/1977 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2726 - 2768

03	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	479	R	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	475	R	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	425	R	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*08	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-

RINGHOFFER, A. H. WELL #: 5 RRCID -> 146653 COMPL. DATE 03/26/1986 TOTAL DEPTH 2861 PERF. 2791 - 2804

03	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	479	R	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	475	R	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	425	R	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*08	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-

RINGHOFFER, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 146654 COMPL. DATE 07/27/1977 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2833 - 2847

03	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	479	R	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	475	R	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	425	R	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*08	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-

RINGHOFFER, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 146655 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2742 - 2780

03	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*08	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	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

03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BCM (STRAWN) //CONT.// 04692 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
MARTHA -18- WELL #: 1 RRCID -> 211428 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2612 - 2732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

101 RANCH -17- WELL #: 3 RRCID -> 211441 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2577 - 2856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CM-S -A- WELL #: 2 RRCID -> 216245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2115 - 2237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CM-S WELL #: 1 RRCID -> 222102 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2242 - 2248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 150216 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2331 - 2339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	63	1	243	3	Y	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	100	1	239	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	204	-0-	-106	-0-	65	1	139	3	Y	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	79	1	293	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	267	-0-	-74	-0-	47	1	220	3	Y	-0-					-0-
*08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	55	1	210	3	Y	-0-					-0-

BCM (STRAWN) //CONT.// 04692 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
PLEASANT VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 165739 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 2834 PERF. 1858 - 1864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIDSON -40- WELL #: 2 RRCID -> 225252 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 2303 PERF. 2166 - 2180

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DAVIDSON -40- WELL #: 3 RRCID -> 225913 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 2154 - 2161

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

B. H. (CADDO) 04731 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
HEROD, BILL 379925
WINSTON,MARIE WELL #: 1 RRCID -> 067490 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3611 - 3619

03	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2	N	-0-			-0-
04	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2	N	-0-			-0-
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2	N	-0-			-0-
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2	N	-0-			-0-
07	1829 N	921	-0-	-908	-0-	921	2	N	-0-			-0-
08	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-			42
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-			42
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-			42
*06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-			42
*07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-			42
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
4-WAY FARMS WELL #: 3 RRCID -> 113141 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2734 - 2740

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

B.R.A. (CONGL.) 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999

LANDAR WELL #: 3 RRCID -> 090914 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3921 - 3929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					66
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					66
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					66
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					66
*07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					66
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

LANDAR WELL #: 5 RRCID -> 094999 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3906 - 3912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					84
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					84
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					84
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					84
*07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					84
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

LANDAR WELL #: 6 RRCID -> 095592 COMPL. DATE 09/27/1981 TOTAL DEPTH 4251 PERF. 3974 - 3984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					54
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					54
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					54
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					54
*07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					54
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

DUWE, DOUG WELL #: 3 RRCID -> 134859 COMPL. DATE 02/20/1987 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3838 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					42
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					42
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					42
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					42
*07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					42
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683

NEWMAN, GRAGG WELL #: 2 RRCID -> 210666 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4024 - 4034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					22
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					22
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					22
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					22
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					22
*08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					22

STRINGER EAST WELL #: 2 RRCID -> 214174 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 4128 - 4134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	0		163	-0-	163	163	163	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2015 - P/A 07/23/15

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
STRINGER EAST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217001 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 4371 PERF. 4218 - 4227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	0		98	-0-	98	98	98	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2015 - P/A 07/29/15

GRAGG HAWN KEARNEY WELL #: 1 RRCID -> 223675 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 4391 PERF. 4300 - 4310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					153
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	484	2	9	9	N	8	142	1			19
05	496	N	390	-0-	-106	-0-	390	2			N	-0-					19
06	570	N	130	-0-	-440	-0-	130	2			N	-0-					19
07	496	N	287	-0-	-209	-0-	287	2			N	-0-					19
*08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					19

EAGLE HYDROCARBONS INC. 238730
DENO-GRAGG WELL #: 1 RRCID -> 199917 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4142 - 4163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	783	-0-	-85	-0-	783	2			N	-0-					36
04	810	N	725	-0-	-85	-0-	722	2	3	9	N	3					39
05	775	N	692	-0-	-83	-0-	688	2	4	9	N	4	1	8			42
06	750	N	607	-0-	-143	-0-	603	2	4	9	N	4	1	8			45
07	744	N	651	-0-	-93	-0-	648	2	3	9	N	3					48
08	682	N	632	-0-	-50	-0-	628	2	4	9	N	4					52

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 206019 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 4376 PERF. 4136 - 4142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					42
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					42
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					42
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					42
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					42
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					42

FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 206021 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 4173 PERF. 3880 - 3886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	35	2	10	9	N	9					228
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	45	2	13	9	N	12					240
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	43	2	11	9	N	10					250
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	30	2	13	9	N	12					262
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	46	2	11	9	N	10					272
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	30	2	11	9	N	10					282

GRAGG, P. K. WELL #: 1 RRCID -> 212130 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 4194 PERF. 4060 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1723	-0-	-230	-0-	1719	2	4	9	N	4					88
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					88
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2129	2	8	9	N	7					95
06	1680	N	1486	-0-	-194	-0-	1483	2	3	9	N	3					98
07	2294	N	2272	-0-	-22	-0-	2268	2	4	9	N	4					102
08	2139	N	1465	-0-	-674	-0-	1465	2			N	-0-					102

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
EAGLE HYDROCARBONS INC. //CONT.// 238730
GRAGG, DENO WELL #: 2 RRCID -> 214151 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 4688 PERF. 4140 - 4146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930 N	535	-0-	-395	-0-	501	2	34	9	N	31					94
04	690 N	429	-0-	-261	-0-	426	2	3	9	N	3					97
05	527 N	412	-0-	-115	-0-	399	2	13	9	N	12					109
06	510 N	413	-0-	-97	-0-	347	2	66	9	N	60	169	1			-0-
07	896 N	896	-0-	-0-	-0-	830	2	66	9	N	60					60
*08	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1564	2	41	9	N	37					97

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
GRAGG NORTH WELL #: 3 RRCID -> 221347 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 4292 - 4305

03	310 N	254	-0-	-56	-0-	248	2	6	9	N	5					42
04	270 N	269	-0-	-1	-0-	267	2	2	9	N	2					44
05	279 N	270	-0-	-9	-0-	266	2	4	9	N	4					48
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	250	2	2	9	N	2					50
07	279 N	247	-0-	-32	-0-	237	2	10	9	N	9	49	1			10
08	279 N	257	-0-	-22	-0-	256	2	1	9	N	1					11

KADANE CORPORATION 450038
CONSTANTIN, HARMON WELL #: 1 RRCID -> 073027 COMPL. DATE 04/25/1977 TOTAL DEPTH 4178 PERF. N/A

03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	4	1	474	2	N	-0-					20
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	4	1	250	2	N	-0-					20
05	279 N	246	-0-	-33	-0-	4	1	242	2	N	-0-					20
06	450 N	252	-0-	-198	-0-	4	1	248	2	N	-0-					20
07	248 N	234	-0-	-14	-0-	4	1	230	2	N	-0-					20
*08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	4	1	251	2	N	-0-					20

B.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 075252 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 4130 PERF. N/A

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.R.A. WELL #: 3 RRCID -> 082739 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3988 - 4000

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GIBSON RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085413 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 4611 PERF. 3880 - 3977

03	248 N	244	-0-	-4	-0-	73	1	171	2	N	-0-					15
04	240 N	213	-0-	-27	-0-	64	1	149	2	N	-0-					15
05	248 N	199	-0-	-49	-0-	57	1	142	2	N	-0-					15
06	240 N	175	-0-	-65	-0-	48	1	127	2	N	-0-					15
07	217 N	190	-0-	-27	-0-	8	1	182	2	N	-0-					15
08	186 N	116	-0-	-70	-0-	29	1	87	2	N	-0-					15

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KADANE CORPORATION //CONT.// 450038

B.R.A. WELL #: 5 RRCID -> 092998 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 4034 - 4039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

HARMON CONSTANTIN UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 093616 COMPL. DATE 02/06/1981 TOTAL DEPTH 4078 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	51	19	623	2	N	1					80
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	51	19	712	2	N	-0-					80
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	51	19	512	2	N	6					86
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	51	19	588	2	N	2					88
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	51	19	547	2	N	-0-					88
*08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	51	19	612	2	N	4					92

B.R.A. WELL #: 8 RRCID -> 095104 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 4116 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HARMON-CONSTANTIN (YMCA) WELL #: 4 RRCID -> 099148 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 4084 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-

B.R.A. WELL #: 9 RRCID -> 109796 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4379 - 4387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

HARMON-CONSTANTIN WELL #: 6 RRCID -> 189352 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3742 - 4022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	578	2	3	9	N	3					108
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	884	2	2	9	N	2					110
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	876	2	6	9	N	5					115
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	892	2	11	9	N	10					125
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	829	2	6	9	N	5					130
*08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	864	2	3	9	N	3					133

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KADANE CORPORATION //CONT.// 450038
B.R.A. WELL #: 10 RRCID -> 241463 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4010 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2385	2	122	9	N	111	161	1			75
04	2250	N	2042	-0-	-208	-0-	1906	2	136	9	N	124					199
05	2263	N	2129	-0-	-134	-0-	2046	2	83	9	N	75	158	1			116
06	2430	N	1894	-0-	-536	-0-	1783	2	111	9	N	101	151	1			66
07	2108	N	1978	-0-	-130	-0-	1886	2	92	9	N	84					150
08	2139	N	1974	-0-	-165	-0-	1938	2	36	9	N	33	156	1			27

TENNYSON WELL #: 3 RRCID -> 241634 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 4105 - 4157

03	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	2			N	-0-					38
04	690	N	573	-0-	-117	-0-	573	2			N	-0-					38
05	651	N	465	-0-	-186	-0-	465	2			N	-0-					38
06	660	N	491	-0-	-169	-0-	491	2			N	-0-					38
07	589	N	478	-0-	-111	-0-	478	2			N	-0-					38
*08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					38

PITCOCK, INC. 665870
GIBSON-BELDING WELL #: 5 RRCID -> 091315 COMPL. DATE 11/02/1980 TOTAL DEPTH 4293 PERF. 3895 - 3901

03	465	N	340	-0-	-125	-0-	91	1	249	2	N	-0-					90
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	93	1	246	2	N	-0-					90
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	95	1	274	2	N	-0-					90
06	330	N	279	-0-	-51	-0-	67	1	212	2	N	-0-					90
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	110	1	345	2	N	-0-					90
*08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	106	1	317	2	N	-0-					90

GIBSON-BELDING WELL #: RRCID -> 091691 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 4271 PERF. 3876 - 3886

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2012

GIBSON-BELDING WELL #: 8 RRCID -> 097376 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3852 - 3859

03	341	N	313	-0-	-28	-0-	85	1	228	2	N	-0-					101
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	80	1	215	2	N	-0-					101
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	98	1	284	2	N	-0-					101
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	69	1	221	2	N	-0-					101
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	110	1	342	2	N	-0-					101
*08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	102	1	307	2	N	-0-					101

GIBSON-BELDING WELL #: RRCID -> 103832 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3970 - 3982

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2012

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
GREEN, F. WELL #: 2 RRCID -> 162766 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4061 - 4069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					18
04	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-					18
05	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					18
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					18
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					18
*08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					18

GREEN, F. WELL #: 3 RRCID -> 163196 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4004 - 4016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	N	2384	-0-	-344	-0-	2384	2			N	-0-					2
04	2490	N	2114	-0-	-376	-0-	2114	2			N	-0-					2
05	2294	N	1983	-0-	-311	-0-	1983	2			N	-0-					2
06	2310	N	1847	-0-	-463	-0-	1847	2			N	-0-					2
07	2170	N	1450	-0-	-720	-0-	1450	2			N	-0-					2
08	1984	N	1302	-0-	-682	-0-	1302	2			N	-0-					2

GREEN, F. WELL #: 4 RRCID -> 164791 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4176 - 4180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	390	N	224	-0-	-166	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	372	N	85	-0-	-287	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	390	N	137	-0-	-253	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-

GREEN, F. WELL #: 5 RRCID -> 168416 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4242 - 4247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	557	-0-	-94	-0-	557	2			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
*08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					17
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					17
05	806	N	728	-0-	-78	-0-	728	3			N	-0-					17
06	870	N	799	-0-	-71	-0-	799	3			N	-0-					17
07	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	3			N	-0-					17
*08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					66
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					66
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					66
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					66
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					66
08	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	2			N	-0-					66

BANKLINE-EVANS LAKE //CONT.// 05452 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
WRIGHT "E" WELL #: 6 RRCID -> 140745 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3484 - 3497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	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

03	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	2			N	-0-				87
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-				87
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-				87
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-				87
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-				87
*08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-				87

WRIGHT, W.B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 120633 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3445 - 3455

03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-				52
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-				52
05	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-				52
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-				52
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-				52
*08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-				52

BRECK OPERATING CORP. 089974
STEPHENSON, G. M. WELL #: 1 RRCID -> 039353 COMPL. DATE 02/15/1965 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3560 - 3563

03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-				240
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-				240
05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-				240
06	1830	N	1717	-0-	-113	-0-	1717	3			N	-0-				240
07	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-				240
*08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1574	3	3	9	N	3				243

WRIGHT & HARRELL "30" WELL #: 10 RRCID -> 066035 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 3473 PERF. N/A

03	1891	N	1542	-0-	-349	-0-	1542	3			N	-0-				-0-
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-				-0-
05	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-				-0-
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-				-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				-0-
*08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-				-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
FEE, GEORGE P. WELL #: 1 RRCID -> 148282 COMPL. DATE 01/01/1991 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3482 - 3486

03	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	3			N	-0-				-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-				-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-				-0-
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-				-0-
07	868	N	760	-0-	-108	-0-	760	3			N	-0-				-0-
08	868	N	637	-0-	-231	-0-	637	3			N	-0-				-0-

BANKLINE-OWEN 05480 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
DULIN, A. WELL #: 3 RRCID -> 229288 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3250 - 3260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					53
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					53
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					53
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					53
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					53
08	155 N	86	-0-	-69	-0-	86	3			N	-0-					53

DULIN, A WELL #: 1 RRCID -> 229290 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3256 - 3268

03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					53
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					53
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					53
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					53
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					53
08	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					53

DULIN, A. WELL #: 2 RRCID -> 229292 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3263 - 3275

03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					53
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					53
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					53
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					53
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					53
08	155 N	91	-0-	-64	-0-	91	3			N	-0-					53

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

03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-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

03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

BURTON SERVICES, INC. 112251
JOHNSON, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 277653 COMPL. DATE 03/25/1967 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3263 - 3283

07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2015 - P/A 05/04/15

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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-					-0-
06	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	3		N	-0-					-0-
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3		N	-0-					-0-
*08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	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

03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-23	-0-				N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR CANYON (BEND CONGL) 06460 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
RIDGEWOOD ESTATES WELL #: RRCID -> 167327 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4148 - 4154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

TEJAS WESTERN CORP. 841335
GOSS WELL #: 1 RRCID -> 172890 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3945 - 3952

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEATTIE (MARBLE FALLS) 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

03	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
*08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-

RUTLEDGE, KENNY 739150
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 060644 COMPL. DATE 05/04/1974 TOTAL DEPTH 3067 PERF. 2579 - 0

03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	2	N	-0-					-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	N	-0-					-0-
05	217 N	166	-0-	-51	-0-	10	1	156	2	N	-0-					-0-
06	210 N	169	-0-	-41	-0-	11	1	158	2	N	-0-					-0-
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	9	1	140	2	N	-0-					-0-
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 064245 COMPL. DATE 07/14/1974 TOTAL DEPTH 3011 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	N	-0-					-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	N	-0-					-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	N	-0-					-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	N	-0-					-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	2	N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	2	N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	2	N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	349	2	N	-0-					-0-
08	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

03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	10	1	144	2	N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	10	1	143	2	N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SCRANTON EXPLORATION 760227
PHIFER WELL #: 1 RRCID -> 073038 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 2618 PERF. N/A

03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

LINEHAM-MCNAMARA WELL #: 1 RRCID -> 073973 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
07	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	2			N	-0-					-0-
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

WATSON OIL & GAS, INC. 901174
BLACK WELL #: 1 RRCID -> 060647 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 3137 PERF. N/A

03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-

WILSON COMPANY 928300
GOATES WELL #: 1 RRCID -> 060645 COMPL. DATE 11/10/1974 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A

03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BEATTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 06514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 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) 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	218					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218					N	-0-					-0-

BEATTIE, N. (MARBLE FALLS) 06520 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
BIBBY, A. E. 068957
BIBBY WELL #: 2 RRCID -> 110268 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2627 - 2730

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLO, A.&P., INC. 273966
HUDDLESTON, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 198065 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2487 - 2492

03	93 #	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					89
04	90 #	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					89
05	93 #	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					89
06	90 #	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					89
07	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					89
08	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					89

HUDDLESTON, H. J. WELL #: 2 RRCID -> 236645 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 2738 PERF. 2381 - 2516

03	93 #	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	90 #	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	93 #	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	90 #	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	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

03	124 #	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					14
04	120 #	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					14
05	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					14
06	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					14
07	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					14
08	217 #	NO RPT	-0-	-217	-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	629	-0-	-22	-0-	628	2	1	9	N	1					55
04	630	N	612	-0-	-18	-0-	611	2	1	9	N	1					56
05	620	N	619	-0-	-1	-0-	618	2	1	9	N	1					57
06	600	N	588	-0-	-12	-0-	587	2	1	9	N	1					58
07	620	N	608	-0-	-12	-0-	607	2	1	9	N	1					59
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					59

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BELDING, C. H. -A- WELL #: 2 RRCID -> 017322 COMPL. DATE 02/06/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4153 - 4163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	434	N	217	-0-	-217	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANTY WELL #: 1 RRCID -> 073029 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 4060 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	930 N	760	-0-	-170	-0-	760	2			N	-0-					-0-
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
*07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
08	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXACO WELL #: 1 RRCID -> 077450 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4119 - 4128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
*07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
08	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXACO WELL #: 2 RRCID -> 078438 COMPL. DATE 07/09/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4142 - 4148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

CANTEY WELL #: 2 RRCID -> 082392 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4052 - 4061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

ORME,CHARLSIE WELL #: 2 RRCID -> 107039 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 4347 PERF. 3826 - 3830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	651 N	554	-0-	-97	-0-	554	2			N	-0-					-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

CANTY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 153136 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 4021 PERF. 3952 - 3962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

BELDING (BEND CONGL.) //CONT.// 06852 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. 665870
GREEN, F. WELL #: 1 RRCID -> 161192 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 4693 PERF. 4043 - 4048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	2			N	-0-					96
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					96
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					96
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					96
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	101	2	24	9	N	22					118
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					118

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					50
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					50
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					50
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					50
*07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					50
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	372	N	238	-0-	-134	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	5129					N	-0-					114
04	T. A.		4993	-0-	4993	10122	4991	2	2	9	N	2					116
05	T. A.		6438	-0-	6438	16560	6432	2	6	9	N	5					121
06	T. A.		6051	-0-	6051	22611	6051	2			N	-0-					121
07	5570		5570	-0-	-0-	22611	5566	2	4	9	N	4					125
*08	6257		6257	-0-	-0-	22611	6256	2	1	9	N	1					126

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-					-0-
05	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2		N	-0-					-0-
06	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2		N	-0-					-0-
07	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2		N	-0-					-0-
08	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	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

03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-					-0-
*08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	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

03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-					-0-
08	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

03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-					-0-
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2		N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT					-0-

WILLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 131398 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 2786 PERF. 2652 - 2658

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*06	43	X	-0-	-0-	-43	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)//CONT.// 07395 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
ANNABELLE WELL #: 2 RRCID -> 152219 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2861 - 2877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
08	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

03	434 N	124	-0-	-310	-0-	9	1	115	2	N	-0-			-0-
04	120 N	65	-0-	-55	-0-	4	1	61	2	N	-0-			-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

LAMKIN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 073356 COMPL. DATE 07/09/1977 TOTAL DEPTH 4923 PERF. N/A

03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-			-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					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

03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-
04	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-			-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			-0-
*08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-

FONDREN WELL #: 1 RRCID -> 127950 COMPL. DATE 07/23/1988 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 4884 - 4898

03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			21
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			21
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			21
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			21
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			21
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			21

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 129218 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3814 - 3908

03	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-			-0-
04	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-			-0-
05	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-			-0-
06	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-			-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			-0-
08	279 N	35	-0-	-244	-0-	35	2			N	-0-			-0-

BETHESDA (BIG SALINE) //CONT.// 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
COURTNEY WELL #: 3 RRCID -> 123406 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4925 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					39
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					39
05	248	N	94	-0-	-154	-0-	94	2			N	-0-					39
06	120	N	20	-0-	-100	-0-	20	2			N	-0-					39
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					39
08	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					39

PETTYJOHN, J.P. WELL #: 2 RRCID -> 131320 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4746 - 4933

03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					1
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					1
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					1
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					1
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					1
08	558	N	324	-0-	-234	-0-	324	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

03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	702	-0-	-1623	-0-	702	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1847	-0-	-323	-0-	1847	2			N	-0-					-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 065420 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	11	1	491	2	N	-0-					10
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	5	1	401	2	N	-0-					10
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	8	1	388	2	N	-0-					10
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	6	1	390	2	N	-0-					10
07	434	N	399	-0-	-35	-0-	7	1	392	2	N	-0-					10
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					10

OXXN 630579
LEATHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 101306 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4820 - 4825

03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
06	750	N	597	-0-	-153	-0-	597	2			N	-0-					-0-
07	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	2			N	-0-					-0-
08	837	N	712	-0-	-125	-0-	712	2			N	-0-					-0-

RWA, LLC 687608
SWANSON-WALDRUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069109 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 4830 PERF. N/A

03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	108	1	385	3	N	-0-					-0-
04	600	N	484	-0-	-116	-0-	107	1	377	3	N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	115	1	401	3	N	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	129	1	420	3	N	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	177	1	604	3	N	-0-					-0-
*08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	136	1	451	3	N	-0-					-0-

BETHESDA (BIG SALINE) //CONT.// 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
RWA, LLC //CONT.// 687608
CYRIER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069176 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 4823 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	87	1	311	3	N	-0-			-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	88	1	311	3	N	-0-			-0-
05	372	N	289	-0-	-83	-0-	64	1	225	3	N	-0-			-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	67	1	222	3	N	-0-			-0-
07	403	N	345	-0-	-58	-0-	78	1	267	3	N	-0-			-0-
*08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	80	1	263	3	N	-0-			-0-

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 161912 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4852 - 5010

03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	32	1	114	3	N	-0-			-0-
04	240	N	48	-0-	-192	-0-	10	1	38	3	N	-0-			-0-
05	310	N	19	-0-	-291	-0-	4	1	15	3	N	-0-			-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	3	N	-0-			-0-
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	2	1	6	3	N	-0-			-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	5	1	15	3	N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
RUSSELL, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 074238 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 4940 PERF. N/A

03	465	N	434	-0-	-31	-0-	95	1	339	3	Y	-0-			-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	91	1	326	3	Y	-0-			-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	90	1	356	3	Y	-0-			-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	75	1	351	3	Y	-0-			-0-
07	434	N	186	-0-	-248	-0-	24	1	162	3	Y	-0-			-0-
*08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	81	1	457	3	Y	-0-			-0-

BETHESDA (CADDO) 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

03	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

RWA, LLC 687608
SWANSON-WALDRUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069108 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 4930 PERF. N/A

03	629	N	629	-0-	-0-	B	-0-	137	1	492	3	N	-0-		-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	B	-0-	132	1	465	3	N	-0-		-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	135	1	469	3	N	-0-		-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	88	1	291	3	N	-0-		-0-
07	620	N	387	-0-	-233	B	-0-	88	1	299	3	N	-0-		-0-
08	589	N	507	-0-	-82	B	-0-	118	1	389	3	N	-0-		-0-

GAINES, EDWARD WELL #: 2 RRCID -> 071778 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 5085 PERF. N/A

03	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	1	1	7	3	N	-0-		-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-		-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
*08	24	N	24	-0-	-0-	B	-0-	5	1	19	3	N	-0-		-0-

BETHESDA (CADDO) //CONT.// 07565 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
RWA, LLC //CONT.// 687608
LAMPKIN, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 072855 COMPL. DATE 06/13/1977 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	15	1	51	3	N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	6	1	21	3	N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	10	1	36	3	N	-0-					-0-
*08	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	17	1	57	3	N	-0-					-0-

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

03	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	79	1	285	3	N	-0-					-0-
04	360	N	341	-0-	-19 B	-0-	75	1	266	3	N	-0-					-0-
05	372	N	291	-0-	-81 B	-0-	65	1	226	3	N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	57	1	187	3	N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	83	1	285	3	N	-0-					-0-
*08	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	70	1	232	3	N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
*08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	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

03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					46
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					46
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					46
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					46
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					46
08	558	N	200	-0-	-358	-0-	200	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

03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG BEN (BIG SALINE A-1) 07756 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
COLOTEX OPERATING, LLC 168908
BARRON WELL #: 2 RRCID -> 210271 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3116 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON WELL #: 5 RRCID -> 213070 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3112 - 3122

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON WELL #: 6 RRCID -> 213662 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 3795 PERF. 3079 - 3085

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG BUFFALO (CADDO) 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

03	403	N	107	-0-	-296	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	19	-0-	-341	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	8	-0-	-302	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
*08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					-0-

LAMBSHEAD C-9 WELL #: 1 RRCID -> 208953 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4366 - 4372

03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	494	3	127	9	N	115	182	1			177
04	600	N	596	-0-	-4	-0-	480	3	116	9	N	105	184	1			98
05	620	N	597	-0-	-23	-0-	476	3	121	9	N	110					208
06	600	N	576	-0-	-24	-0-	452	3	124	9	N	113	183	1			138
07	620	N	584	-0-	-36	-0-	466	3	118	9	N	107	175	1			70
08	589	N	571	-0-	-18	-0-	452	3	119	9	N	108					178

LAMBSHEAD C-10 WELL #: 1D RRCID -> 265301 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4238 - 4266

03	589	N	212	-0-	-377	-0-	204	3	8	9	N	7	165	1			27
04	420	N	243	-0-	-177	-0-	222	3	21	9	N	19					46
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	218	3	23	9	N	21					67
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	207	3	22	9	N	20					87
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	202	3	18	9	N	16					103
08	248	N	209	-0-	-39	-0-	195	3	14	9	N	13					116

BIG BUSSY (CADDO, 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2015 - P/A 05/07/15

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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2014 - P&A 08/18/14

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
DEHAAN, JOY WELL #: 1 RRCID -> 236845 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 4018 - 4034

03	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
04	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-
05	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-			-0-
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2015 - PLUGGED 07/20/15

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
MCMURREY-MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137585 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 4100 - 4126

03	1195 R	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2		N	-0-			40
04	1410 #	1195	-0-	-215	-0-	1195	2		N	-0-			40
05	1457 #	1195	-0-	-262	-0-	1195	2		N	-0-			40
06	1410 #	1195	-0-	-215	-0-	1195	2		N	-0-			40
07	1240 #	1109	-0-	-131	-0-	1109	2		N	-0-			40
08	1240 #	1131	-0-	-109	-0-	1131	2		N	-0-			40

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. WELL #: 2001 RRCID -> 183512 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 3812 - 3817

03	899 #	676	-0-	-223	-0-	676	2		N	-0-			-0-
04	870 #	644	-0-	-226	-0-	644	2		N	-0-			-0-
05	744 #	678	-0-	-66	-0-	678	2		N	-0-			-0-
06	720 #	620	-0-	-100	-0-	620	2		N	-0-			-0-
07	723 R	723	-0-	-0-	-0-	659	2	64 9	N	58			58
08	682 #	624	-0-	-58	-0-	624	2		N	-0-			58

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
MCCLURE, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 135602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4101 - 4108

03	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			106
04	540 #	277	-0-	-263	-0-	277	2		N	-0-			106
05	558 #	369	-0-	-189	-0-	369	2		N	-0-			106
06	510 #	313	-0-	-197	-0-	313	2		N	-0-			106
*07	527 #	272	-0-	-255	-0-	272	2		N	-0-			106
*08	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			106

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	Y	-0-			-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	Y	-0-			-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	Y	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	Y	-0-			-0-
*07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BIG SANDY (MARBLE FALLS) 08030 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
TOMLIN,O. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101315 COMPL. DATE 03/12/1952 TOTAL DEPTH 3719 PERF. 3680 - 3719

03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	Y	-0-			-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	Y	-0-			-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	Y	-0-			-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	Y	-0-			-0-
*07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOMLIN, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134849 COMPL. DATE 06/00/1954 TOTAL DEPTH 3695 PERF. N/A

03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	Y	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-			-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	Y	-0-			-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	Y	-0-			-0-
*07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOMLIN, O. UNIT WELL #: 1-W RRCID -> 144038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3834 PERF. 3806 - 3814

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG SANDY (MISSISSIPPI) 08030 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
TOMLIN, O., -B- UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 017335 COMPL. DATE 10/20/1961 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3844 - 4038

03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	Y	-0-			-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	Y	-0-			-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	Y	-0-			-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	Y	-0-			-0-
*07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BIG SANDY (MISSISSIPPI) //CONT.// 08030 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. //CONT.// 105675
O TOMLIN "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135235 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3946 - 3974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
*07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOMLIN, O. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251410 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3856 - 3963

03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
*07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
OLD THUNDER WELL #: 1 RRCID -> 260682 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 4126 - 4130

03	1643 N	1531	-0-	-112	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
05	1488 N	1130	-0-	-358	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
06	1470 N	1003	-0-	-467	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
07	1178 N	998	-0-	-180	-0-	998	2			N	-0-					-0-
08	1116 N	906	-0-	-210	-0-	906	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

03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	124 N	10	-0-	-114	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

ULMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145731 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3726 - 3746

03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			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

03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					14
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					14
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					14
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					14
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					14
*08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			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 "A" WELL #: 1 RRCID -> 110807 COMPL. DATE 05/22/1984 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3694 - 3752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	5			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					3
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					3
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					3
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					3
07	899 N	856	-0-	-43	-0-	856	2			N	-0-					3
*08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					3

RASBERRY, A. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 113511 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 3732 - 3854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					1
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					1
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					1
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					1
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					1
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					1

MIZE,R.B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 113939 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3734 - 3800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					11
04	390 N	337	-0-	-53	-0-	337	2			N	-0-					11
05	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					11
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					11
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					11
*08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					11

CEE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 114241 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3707 - 3790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

CEE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 114346 COMPL. DATE 12/02/1984 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3732 - 3835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
05	1085 N	1021	-0-	-64	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
06	1080 N	969	-0-	-111	-0-	969	2			N	-0-					-0-
07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
*08	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			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 "D" WELL #: 1 RRCID -> 115332 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 3754 - 3778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE,R.B."D" WELL #: 1 RRCID -> 115730 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3636 - 3685

03	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	2			N	-0-					3
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					3
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					3
06	600	N	459	-0-	-141	-0-	459	2			N	-0-					3
07	589	N	428	-0-	-161	-0-	428	2			N	-0-					3
08	589	N	395	-0-	-194	-0-	395	2			N	-0-					3

PARCLAY-CEE BAR WELL #: 1 RRCID -> 117510 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 4796 PERF. 4089 - 4100

03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					14
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					14
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					14
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					14
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					14
*08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					14

NACHTIGALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117694 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3710 - 3750

03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
04	780	N	580	-0-	-200	-0-	580	2			N	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
*08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-

EARP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117695 COMPL. DATE 07/19/1985 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 3743 - 3846

03	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	1274	2			N	-0-					9
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					9
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					9
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					9
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					9
*08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					9

MIZE, R.B. "E" WELL #: 1 RRCID -> 119210 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 3601 - 3655

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					23
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					23
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					23

CEE BAR RANCH "F" WELL #: 1 RRCID -> 119211 COMPL. DATE 11/29/1985 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 3667 - 3944

03	1147	N	577	-0-	-570	-0-	577	2			N	-0-					30
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					30
05	837	N	698	-0-	-139	-0-	698	2			N	-0-					30
06	570	N	479	-0-	-91	-0-	479	2			N	-0-					30
07	1488	N	517	-0-	-971	-0-	517	2			N	-0-					30
08	713	N	484	-0-	-229	-0-	484	2			N	-0-					30

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200

CEE BAR RANCH "G" WELL #: 1 RRCID -> 119461 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3750 - 3878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					13
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					13
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					13
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					13
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					13
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					13

MIZE,R.B. "G" WELL #: 1 RRCID -> 119877 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 3765 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					9
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					9
05	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					9
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					9
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					9
*08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					9

CEE BAR RANCH "I" WELL #: 1 RRCID -> 121678 COMPL. DATE 07/01/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3705 - 3765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

EARP "A" WELL #: 1 RRCID -> 121709 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3753 - 3861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					5
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					5
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					5
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					5
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					5
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					5

CEE BAR RANCH "J" WELL #: 1 RRCID -> 122245 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

CEE BAR RANCH "L" WELL #: 1 RRCID -> 122428 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3714 - 3758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					5
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					5
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					5
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					5
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					5
*08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					5

BURNS WELL #: 1 RRCID -> 122534 COMPL. DATE 10/25/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3802 - 3852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200

CEE BAR RANCH "K" WELL #: 1 RRCID -> 122763 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3581 - 3668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

CEE BAR RANCH "M" WELL #: 1 RRCID -> 124059 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 4193 PERF. 3640 - 3726

03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-					18
04	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2		N	-0-					18
05	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2		N	-0-					18
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2		N	-0-					18
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-					18
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-					18

MIZE,R.B. "K" WELL #: 1 RRCID -> 124119 COMPL. DATE 05/03/1987 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3711 - 3758

03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2		N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-					10
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-					10
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2		N	-0-					10
06	420	N	353	-0-	-67	-0-	353	2		N	-0-					10
07	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2		N	-0-					10
*08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-					10

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

03	806	N	767	-0-	-39	-0-	767	2		N	-0-					3
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-					3
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-					3
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-					3
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-					3
*08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-					3

CEE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 126958 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 4098 PERF. 3758 - 3814

03	868	N	584	-0-	-284	-0-	584	2		N	-0-					5
04	810	N	561	-0-	-249	-0-	561	2		N	-0-					5
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-					5
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-					5
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-					5
08	1054	N	908	-0-	-146	-0-	908	2		N	-0-					5

EARP WELL #: 2 RRCID -> 126960 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3811 - 3922

03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-					28
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2		N	-0-					28
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2		N	-0-					28
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2		N	-0-					28
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-					28
*08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-					28

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200

CEE BAR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 127106 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3740 - 3851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEE BAR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 127152 COMPL. DATE 04/24/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3726 - 3815

03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-					2
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-					2
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-					2
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2		N	-0-					2
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-					2
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-					2

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15

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

03	1364	N	1231	-0-	-133	-0-	1231	2		N	-0-					20
04	1290	N	1196	-0-	-94	-0-	1196	2		N	-0-					20
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2		N	-0-					20
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		N	-0-					20
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2		N	-0-					20
08	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	1324	2		N	-0-					20

CEE BAR RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 127182 COMPL. DATE 04/30/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3686 - 3770

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30	5			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

03	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	1075	2		N	-0-					-0-
04	1050	N	987	-0-	-63	-0-	987	2		N	-0-					-0-
05	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	2		N	-0-					-0-
06	1050	N	956	-0-	-94	-0-	956	2		N	-0-					-0-
07	1023	N	954	-0-	-69	-0-	954	2		N	-0-					-0-
*08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		N	-0-					-0-

FEARS WELL #: 4 RRCID -> 127217 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3663 - 3823

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
FEARS WELL #: 3 RRCID -> 127218 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3804 - 3833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
04	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	2			N	-0-					-0-
05	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	2			N	-0-					-0-
06	690	N	654	-0-	-36	-0-	654	2			N	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
*08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-

CEE BAR RANCH "H" WELL #: 2 RRCID -> 127220 COMPL. DATE 05/07/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3699 - 3808

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

CEE BAR RANCH "L" WELL #: 2 RRCID -> 127265 COMPL. DATE 05/14/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3622 - 3683

03	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
*08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-

MIZE, R.B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 127426 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3686 - 3750

03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					24
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	2			N	-0-					24
05	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	2			N	-0-					24
06	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	2			N	-0-					24
07	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					24
*08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					24

CEE BAR RANCH "O" WELL #: 3 RRCID -> 127428 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3730 - 3802

03	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-					56
04	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	2			N	-0-					56
05	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	2			N	-0-					56
06	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-					56
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					56
08	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			N	-0-					56

EARP "A" WELL #: 2 RRCID -> 127465 COMPL. DATE 05/31/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3810 - 3870

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

MIZE, R.B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 127466 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3600 - 3692

03	1023	N	604	-0-	-419	-0-	604	2			N	-0-					6
04	960	N	852	-0-	-108	-0-	852	2			N	-0-					6
05	744	N	300	-0-	-444	-0-	300	2			N	-0-					6
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					6
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					6
*08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					6

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 #: 2 RRCID -> 127699 COMPL. DATE 06/17/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3658 - 3722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

NACHTIGALL WELL #: 2 RRCID -> 127752 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3688 - 3750

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEE BAR RANCH "G" WELL #: 3 RRCID -> 145092 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3733 - 3798

03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					15
04	570 N	533	-0-	-37	-0-	533	2			N	-0-					15
05	558 N	542	-0-	-16	-0-	542	2			N	-0-					15
06	540 N	539	-0-	-1	-0-	539	2			N	-0-					15
07	558 N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					15
*08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					15

CEE BAR RANCH "M" WELL #: 2 RRCID -> 145406 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3721 - 3835

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

CEE BAR RANCH "J" WELL #: 3 RRCID -> 151181 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3722 - 3777

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ULMER,C.M. WELL #: 1 RRCID -> 126031 COMPL. DATE 12/12/1987 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3734 - 3794

03	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	237	1	1012	3	N	-0-					-0-
04	1320 N	1224	-0-	-96	-0-	325	1	899	3	N	-0-					-0-
05	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	323	1	859	3	N	-0-					-0-
06	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	326	1	933	3	N	-0-					-0-
07	1271 N	1075	-0-	-196	-0-	293	1	782	3	N	-0-					-0-
*08	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	351	1	967	3	N	-0-					-0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
ULMER, C.M. WELL #: 2 RRCID -> 130414 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3724 - 3780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG WALLY (BASAL CONGL.) 08068 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ERATH
REVAL EXPLORATION LLC 703607
GIBSON WELL #: 1L RRCID -> 163110 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3193 - 3201

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BILCO (MORRIS) 08124 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
KING ENERGY RESOURCES 465526
GASSIOTT WELL #: 1 RRCID -> 129421 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2710 - 2722

03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-					-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-					-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	4			N	-0-					-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-					-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	4			N	-0-					-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-					-0-

BILL ECHOLS (4000) 08140 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200
ECHOLS, BILL WELL #: 1 RRCID -> 056478 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 2920 - 3172

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 207593 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4040 - 4050

03	4681 #	3562	-0-	-1119	B	-37701	3562	3		N	-0-					-0-
04	4380 #	2911	-0-	-1469	B	-39170	2911	3		N	-0-					-0-
05	4092 #	3462	-0-	-630	B	-39800	3462	3		N	-0-					-0-
06	3810 #	3220	-0-	-590	B	-40390	3220	3		N	-0-					-0-
07	3627 #	3555	-0-	-72	B	-40462	3555	3		N	-0-					-0-
08	3565 #	2326	-0-	-1239	B	-41701	2326	3		N	-0-					-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 8 RRCID -> 217818 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4057 - 4168

03	670 N	670	-0-	-0-	B	-0-	670	3		N	-0-					-0-
04	690 N	327	-0-	-363	B	-0-	327	3		N	-0-					-0-
05	465 N	360	-0-	-105	B	-0-	360	3		N	-0-					-0-
06	730 N	730	-0-	-0-	B	-0-	730	3		N	-0-					-0-
07	897 N	897	-0-	-0-	B	-0-	897	3		N	-0-					-0-
*08	885 N	885	-0-	-0-	B	-0-	885	3		N	-0-					-0-

BILL ECHOLS (4000) //CONT.// 08140 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200
ECHOLS, BILL WELL #: 9 RRCID -> 227570 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3938 - 4055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1928	-0-	37 B	-17385	1928	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1885	-0-	-65 B	-17385	1885	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1869	-0-	-239 B	-17385	1869	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1291	-0-	-569 B	-17385	1291	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1268	-0-	-685 B	-17385	1268	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1052	-0-	-808 B	-17385	1052	3			N	-0-					-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 13 RRCID -> 236872 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3880 - 3884

03	186	N	380	-0-	194 B	-35042	380	3			N	-0-					-0-
04	180	N	100	-0-	-80 B	-35042	100	3			N	-0-					-0-
05	124	N	46	-0-	-78 B	-35042	46	3			N	-0-					-0-
06	360	N	30	-0-	-330 B	-35042	30	3			N	-0-					-0-
07	93	N	516	-0-	423 B	-34619	516	3			N	-0-					-0-
08	31	N	163	-0-	132 B	-34487	163	3			N	-0-					-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 16 RRCID -> 250662 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4048 - 4100

03	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	90	N	18	-0-	-72 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	62	N	18	-0-	-44 B	-0-	18	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

RITCHIE, ANN WELL #: 1 RRCID -> 173724 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 3434 - 3439

03	837	N	699	-0-	-138	-0-	665	2	34	9	N	31					136
04	750	N	721	-0-	-29	-0-	715	2	6	9	N	5					141
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	690	2	24	9	N	22					163
06	690	N	680	-0-	-10	-0-	680	2			N	-0-					163
07	744	N	742	-0-	-2	-0-	707	2	35	9	N	32					195
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					195

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

03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE) //CONT.// 08171 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
RIEBE, H. WELL #: 3 RRCID -> 225915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3578 - 3587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	351	2	20	9	N	18	85	1			85
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	326	2	124	9	N	113	85	1			113
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	315	2	23	9	N	21	83	1			51
06	360	N	323	-0-	-37	-0-	271	2	52	9	N	47					98
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	328	2	122	9	N	111	83	1			126
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					126

RITCHIE-WHARTON WELL #: 2 RRCID -> 274451 COMPL. DATE 03/29/1994 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3626 - 3644

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITCHIE-WHARTON WELL #: 1 RRCID -> 274902 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3631 - 3641

03	1600	N	545	-0-	-1055	4417	545	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	461	-0-	-2539	1878	461	2			N	-0-					-0-
05	2340	N	462	-0-	-1878	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	540	N	442	-0-	-98	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	2			N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

RITCHIE-WHARTON WELL #: 7 RRCID -> 275776 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3578 - 3590

03	14B	DENY	545	-0-	545	5606	545	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	461	-0-	461	6067	461	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	462	-0-	462	6529	462	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	441	-0-	441	6970	441	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	395	-0-	395	7365	395	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7365					N	NO RPT					-0-

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

03	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-					80
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			Y	-0-					80
05	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			Y	-0-					80
06	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			Y	-0-					80
07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			Y	-0-					80
*08	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			Y	-0-					80

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

03	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					76
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			Y	-0-					76
05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			Y	-0-					76
06	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			Y	-0-					76
07	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-					76
*08	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			Y	-0-					76

BIRDSONG (LAKE SAND) 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563

STUART, J. N. "B" WELL #: 23 RRCID -> 189458 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3448 - 3456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-

COPELAND RANCH WELL #: 1 RRCID -> 189470 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3542 - 3632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930 N	854	-0-	-76	-0-	854	2			N	-0-					98
04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					98
05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					98
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					98
07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					98
08	930 N	682	-0-	-248	-0-	682	2			N	-0-					98

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-

BIRDSONG (LAKE SAND) //CONT.// 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
*07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART "60" WELL #: 12U RRCID -> 158316 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3734 - 3750

03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	944	-0-	-136	-0-	944	2			N	-0-					-0-
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
*07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOKOMO ENERGY, INC. 474070

MOUNTAIN TOP WELL #: 7 RRCID -> 147503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3755 - 3769

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOUNTAIN TOP WELL #: 6 RRCID -> 147508 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3707 - 3716

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262

LINK RANCH 56 WELL #: 1 RRCID -> 170738 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 3820 - 3833

03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					54
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					54
05	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	1092	2			N	-0-					54
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					54
*07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					54
*08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					54

BIRDSONG (LAKE SAND) //CONT.// 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262
MORALES "65" WELL #: 1 RRCID -> 175322 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3800 - 3808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
*07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1238	2			N	-0-					-0-

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) 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
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					28
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					28
05	1054	N	976	-0-	-78	-0-	976	2			N	-0-					28
06	960	N	558	-0-	-402	-0-	558	2			N	-0-					28
07	992	N	558	-0-	-434	-0-	558	2			N	-0-					28
08	961	N	498	-0-	-463	-0-	498	2			N	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					95
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					95
05	868	N	805	-0-	-63	-0-	805	2			N	-0-					95
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					95
*07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					95
*08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					95

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	2025	-0-	-52	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3071	-0-	71	71	3071	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3844	-0-	744	815	3844	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4139	-0-	1139	1954	4139	2			N	-0-					-0-
*07	5638	X	3684	-0-	-1954	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
*08	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1406	N	769	-0-	-637	-0-	92	1	677	2	Y	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	81	1	630	2	Y	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	75	1	591	2	Y	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	87	1	652	2	Y	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	144	1	522	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		727	-0-	727	727	83	1	644	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	502	-0-	-87	-0-	60	1	442	2	N	-0-					-0-
04	540	N	477	-0-	-63	-0-	54	1	416	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
05	527	N	487	-0-	-40	-0-	55	1	432	2	N	-0-					-0-
06	480	N	430	-0-	-50	-0-	51	1	379	2	N	-0-					-0-
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	257	1	934	2	N	-0-					-0-
08	496	N	408	-0-	-88	-0-	46	1	362	2	N	-0-					-0-

BIRDSONG (LAKE SAND) //CONT.// 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
BALL WELL #: 26 RRCID -> 273813 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3154 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	2888					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	2888					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	2888					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	2888					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	2888					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	2888					N	-0-					-0-

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

03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	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

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMPTON, S. W. WELL #: 6 RRCID -> 199310 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1998 - 2004

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	1860	N	1616	-0-	-244	-0-	1612	2	4	9	N	4	162	1			32
04	1740	N	1570	-0-	-170	-0-	1548	2	22	9	N	20					52
05	1674	N	1583	-0-	-91	-0-	1559	2	24	9	N	22					74
06	1560	N	1554	-0-	-6	-0-	1543	2	11	9	N	10					84
07	1612	N	1516	-0-	-96	-0-	1495	2	21	9	N	19					103
08	1581	N	1445	-0-	-136	-0-	1421	2	24	9	N	22					125

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

03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 23 RRCID -> 156976 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 901 - 906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	180	N	3	-0-	-177	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

ADDISON, D. WELL #: 2 RRCID -> 155412 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1138 - 1142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	141	-0-	-107	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 29 RRCID -> 147517 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1514 - 1522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	210	N	33	-0-	-177	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	155	N	23	-0-	-132	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH (STRAWN 1500) //CONT.// 08535 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK RANCH WELL #: 1BT RRCID -> 156653 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1565 - 1571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	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

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 16 RRCID -> 147510 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 818 - 826

03	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 5BB RRCID -> 148440 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 2304 PERF. 778 - 784

03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLIND HOG (CADDO) 08880 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
NORAMCO PRODUCTION, LLC 612624
GIBBONS WELL #: 1 RRCID -> 115228 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 3349 PERF. 2449 - 2452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					116
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					116
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	116	7			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
*08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

BLIND HOG (RANGER) 08880 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
NORAMCO PRODUCTION, LLC 612624
PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 143313 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2980 - 3008

03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					29
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					29
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-	29	7			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3459	-0-	359	359	3459	3			N	-0-					-0-

T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 154923 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 3644 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMQUIST (LAKE SAND) 09689 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
ELLIOTT, R. "E" WELL #: 2 RRCID -> 137610 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3720 - 3732

03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1476	2	8	9	N	7					80
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1363	2	2	9	N	2					82
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					82
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					82
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					82
*08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-	54	1			28

BROOKS, R. W. "C" WELL #: 1 RRCID -> 151872 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3600 - 3607

03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					63
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					63
05	310	N	142	-0-	-168	-0-	142	2			N	-0-					63
06	300	N	91	-0-	-209	-0-	91	2			N	-0-					63
07	310	N	11	-0-	-299	-0-	11	2			N	-0-					63
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					63

BLOOMQUIST (LAKE SAND) //CONT.// 09689 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
CALLAWAY WELL #: 3 RRCID -> 167175 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 3747 PERF. 3496 - 3502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2260	2	20	9	N	18					97
04	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2453	2	28	9	N	25					122
05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2534	2	64	9	N	58					180
06	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2645	2	3	9	N	3					183
07	2573	N	2234	-0-	-339	-0-	2234	2			N	-0-					183
08	2604	N	2591	-0-	-13	-0-	2589	2	2	9	N	2					185

HUDSON WELL #: 5 RRCID -> 169686 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3628 - 3636

03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					10
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	874	2	10	9	N	9					19
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					19
06	840	N	781	-0-	-59	-0-	781	2			N	-0-					19
07	868	N	723	-0-	-145	-0-	723	2			N	-0-					19
08	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	2			N	-0-					19

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 169687 COMPL. DATE 04/30/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3662 - 3674

03	465	N	410	-0-	-55	-0-	395	2	15	9	N	14					119
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	435	2	3	9	N	3					122
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	472	2	8	9	N	7					129
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	466	2	6	9	N	5					134
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	529	2	3	9	N	3					137
*08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	612	2	4	9	N	4					141

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 169689 COMPL. DATE 01/07/1987 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3684 - 3742

03	589	N	476	-0-	-113	-0-	476	2			N	-0-					30
04	540	N	478	-0-	-62	-0-	478	2			N	-0-					30
05	620	N	503	-0-	-117	-0-	503	2			N	-0-					30
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					30
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					30
*08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					30

MCCANLIES WELL #: 4 RRCID -> 217883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4116 PERF. 3585 - 3594

03	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
*08	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
*08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	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

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

BOB-J (TANNEHILL LIME) 10016 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
DAHAB ENERGY INC. 197200
WINDHAM, J. WELL #: 2 RRCID -> 188076 COMPL. DATE 03/01/1954 TOTAL DEPTH 3954 PERF. N/A

03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	390	N	194	-0-	-196	-0-	5	1	189	2	N	-0-					57
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	7			-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2015 - PLUGGED 03/27/15

ROBERT RICHARDS UNIT #2 WELL #: 2T RRCID -> 066291 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 3738 PERF. N/A

03	589	N	496	-0-	-93	-0-	496	2			Y	-0-					20
04	286	N	-0-	-0-	-286	-0-					Y	74	94	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2015 - PLUGGED 04/27/15

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.) //CONT.// 10028 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KADANE CORPORATION //CONT.// 450038

RICHARDS ROBERT UNIT NO 3 WELL #: 3C RRCID -> 069345 COMPL. DATE 10/22/1976 TOTAL DEPTH 4202 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	228	N	157	-0-	-71	-0-	157	2			Y	-0-					22
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	7			-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2015 - PLUGGED 03/20/15

ROBERT RICHARDS UNIT 4 WELL #: 4C RRCID -> 071020 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 3725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					16
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					16
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	7			-0-
*07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2015 - PLUGGED 04/14/15

RICHARDS, ROBERT WELL #: 6 T RRCID -> 074003 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 3710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2015 - PLUGGED 04/10/15

BLACKMON UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 152862 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3248 - 3258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	2	1	340	2	N	-0-					24
04	135	N	112	-0-	-23	-0-	112	2			N	-0-					24
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	7			-0-
*07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2015 - PLUGGED 04/16/15

BLACKMON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 153994 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 3740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	2	N	-0-					40
04	133	N	118	-0-	-15	-0-	118	2			N	-0-					40
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1	3	7	-0-
*07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2015 - PLUGGED 04/20/15

RICHARDS, ROBERT 6 WELL #: 2 RRCID -> 169833 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3262 - 3284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2015 - PLUGGED 04/08/15

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	717	-0-	-27	-0-	2	1	715	2	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2015 - PLUGGED 04/01/15

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.) //CONT.// 10028 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MINGUS OIL & GAS 569683
PITMAN WELL #: 1 RRCID -> 151308 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 3639 PERF. 3230 - 3238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITMAN WELL #: 2 RRCID -> 152738 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 3205 - 3215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 153417 COMPL. DATE 01/28/1995 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3198 - 3201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 153606 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3286 - 3290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
*07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOGGY BOTTOM (CONGL., LO) //CONT.// 10150 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
HARTNETT WELL #: 2 RRCID -> 073012 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
*07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DMR OPERATING, INC. 221514
MCCLURE,J.M. WELL #: 2 RRCID -> 093447 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 2567 PERF. 2491 - 2497

03	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HARTNETT WELL #: 3 RRCID -> 072605 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 2850 PERF. N/A

03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
*07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTNETT WELL #: 4 RRCID -> 079469 COMPL. DATE 11/14/1978 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2638 - 2735

03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCLURE, J WELL #: 10 RRCID -> 084820 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 2679 PERF. 2436 - 2618

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		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

03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
HARTNETT WELL #: 5 RRCID -> 092352 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2546 - 2685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCLURE, J. WELL #: 11 RRCID -> 092672 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 2475 - 3118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEATING ENERGY, INC. 453142
JOHNSON, JOE D. WELL #: 1 RRCID -> 110034 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 2898 - 3066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1322	N	732	-0-	-590	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			Y	-0-					-0-
*08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-					-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 23 RRCID -> 099042 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2724 - 2734

03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	341 N	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-					-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 30 RRCID -> 110342 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1365 - 1370

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY, M.H. WELL #: 20 RRCID -> 119880 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2454 - 2468

03	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	180 N	126	-0-	-54	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, M. H. "C" WELL #: 150C RRCID -> 186167 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2391 - 2459

03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 1A RRCID -> 197078 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2494 - 2530

03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					30
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					30
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					30
06	390 N	239	-0-	-151	-0-	239	2			N	-0-					30
07	496 N	295	-0-	-201	-0-	295	2			N	-0-					30
*08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					30

MCMURREY, M.H. C WELL #: 200C RRCID -> 198607 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2378 - 2395

03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
MCMURREY, M. H. WELL #: 33 RRCID -> 202366 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2486 - 2502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-

SMITH, MARY V. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209162 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 4241 PERF. 2575 - 2613

03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	690	N	644	-0-	-46	-0-	644	2			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	2			N	-0-					-0-
07	651	N	508	-0-	-143	-0-	508	2			N	-0-					-0-
08	527	N	408	-0-	-119	-0-	408	2			N	-0-					-0-

PITCOCK, INC. 665870
JOHNSON, H.H. "D" WELL #: 1 RRCID -> 140742 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 3017 - 3042

03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	59	1	650	2	N	-0-					30
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	75	1	894	2	N	-0-					30
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	65	1	719	2	N	-0-					30
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	65	1	744	2	N	-0-					30
07	992	N	700	-0-	-292	-0-	57	1	643	2	N	-0-					30
08	775	N	671	-0-	-104	-0-	55	1	616	2	N	-0-					30

SENDERO ENERGY INC. 766971
GREEN, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 148844 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2440 - 2452

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
WILSON-HITTSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183188 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 2440 - 2448

03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWMAN (CADDO, 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

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
*08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 141629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3851 - 3861

03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	210	N	60	-0-	-150	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			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

03	713	N	354	-0-	-359	-0-	354	2			N	-0-					-0-
04	540	N	320	-0-	-220	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	558	N	444	-0-	-114	-0-	444	2			N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
*08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-

OXXN 630579
HODGES WELL #: 1 C RRCID -> 101302 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 2388 - 2392

03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					16
04	900	N	716	-0-	-184	-0-	716	2			N	-0-					16
05	899	N	639	-0-	-260	-0-	639	2			N	-0-					16
06	780	N	195	-0-	-585	-0-	195	2			N	-0-					16
07	744	N	195	-0-	-549	-0-	195	2			N	-0-					16
*08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					16

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

03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
04	480	N	357	-0-	-123	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	620	N	391	-0-	-229	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	480	N	273	-0-	-207	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-

RWA, LLC 687608
MURRAY,L.D. "A" WELL #: 1A RRCID -> 115776 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2279 - 2295

03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	11	1	45	3	N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	10	1	34	3	N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	10	1	40	3	N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	13	1	61	3	N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

B.R.A. (STRAWN) //CONT.// 11155 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
RWA, LLC //CONT.// 687608
MURRAY,L.D."A" WELL #: 2A RRCID -> 118784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 2357 PERF. 2298 - 2305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	3	N	-0-					-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	N	-0-					-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	3	N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	21	1	89	3	N	-0-					-0-

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

03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	35	1	76	3	N	-0-					-0-
04	10 N	6	-0-	-4	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	98	1	185	3	N	-0-					-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	12	1	22	3	N	-0-					-0-
07	6 N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	12	1	23	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

03	1302 #	1080	-0-	-222	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
04	1230 #	831	-0-	-399	-0-	831	2			N	-0-					-0-
05	1178 #	886	-0-	-292	-0-	886	2			N	-0-					-0-
06	1200 R	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
07	1217 R	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
*08	1297 R	1297	-0-	-0-	-0-	1297	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

03	341 N	244	-0-	-97	-0-	51	1	193	2	N	-0-					83
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	51	1	400	2	N	-0-					83
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					83
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					83
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2015 - P/A 07/21/15

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
*08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART "A" WELL #: 2 RRCID -> 072376 COMPL. DATE 05/07/1977 TOTAL DEPTH 4078 PERF. N/A

03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	275	1	554	3	N	-0-					6
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	289	1	609	3	N	-0-					6
05	713	N	315	-0-	-398	-0-	315	3			N	-0-					6
06	810	N	734	-0-	-76	-0-	187	1	547	3	N	-0-					6
07	930	N	508	-0-	-422	-0-	508	3			N	-0-					6
08	310	N	188	-0-	-122	-0-	188	3			N	-0-					6

STUART '60' WELL #: 1 RRCID -> 075837 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BRACKEEN, A.H. 21 WELL #: 1 RRCID -> 017352 COMPL. DATE 06/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3976 - 4001

03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					82
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					82
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					82
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					82
*07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					82
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					82

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
BRACKEEN, A.H. 21 WELL #: B 1 RRCID -> 017353 COMPL. DATE 02/05/1962 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4026 - 4033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

ORME, CHARLSIE WELL #: 1 RRCID -> 017359 COMPL. DATE 01/21/1959 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4006 - 4014

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEEN -B- WELL #: 1 RRCID -> 073028 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEEN -B- WELL #: 2 C RRCID -> 074259 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A

03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
*07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEEN "B" WELL #: 3 RRCID -> 079684 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 4251 PERF. 3871 - 3875

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 079870 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 4279 PERF. 4102 - 4107

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELDING A WELL #: 3 RRCID -> 079916 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4247 - 4250

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	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
EVANS (INCO) WELL #: 1 RRCID -> 091692 COMPL. DATE 12/26/1980 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3887 - 3894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINGUS OIL & GAS 569683
STUART "B" WELL #: 2 RRCID -> 078965 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3752 - 3758

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 035508 COMPL. DATE 01/19/1965 TOTAL DEPTH 4291 PERF. N/A

03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	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

03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
04	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
05	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
06	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
08	2883	N	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON RANCH 78 WELL #: 3D RRCID -> 246682 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 3966 - 3988

03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					122
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					122
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					122
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					122
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					122
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-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

03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			Y	-0-					-0-

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 #: 1 RRCID -> 068186 COMPL. DATE 07/26/1976 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					48
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					48
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					48
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					48
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					48
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					48

HART CATTLE COMPANY "A" WELL #: 2 RRCID -> 068187 COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

03	1271	N	863	-0-	-408	-0-	863	2			N	-0-					10
04	1200	N	1120	-0-	-80	-0-	1120	2			N	-0-					10
05	1147	N	784	-0-	-363	-0-	784	2			N	-0-					10
06	840	N	334	-0-	-506	-0-	334	2			N	-0-					10
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					10
*08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					10

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
BELDING WELL #: 1 RRCID -> 277376 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3789 - 4248

03	0		1110	-0-	1110	5807	1108	2	2	9	N	2					5
04	0	W	1076	-0-	1076	6883	1073	2	3	9	N	3					8
05	0	W	1112	-0-	1112	7995	1109	2	3	9	N	3					11
06	0	W	1096	-0-	1096	9091	1092	2	4	9	N	4					15
07	0	W	1138	-0-	1138	10229	1131	2	7	9	N	6					21
08	0	W	1151	-0-	1151	11380	1143	2	8	9	N	7					28

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

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412
LEDBETTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 032359 COMPL. DATE 02/22/1964 TOTAL DEPTH 4514 PERF. N/A

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	#	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 121687 COMPL. DATE 06/28/1986 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1904 - 2252

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 121707 COMPL. DATE 07/04/1986 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2108 - 2163

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 121775 COMPL. DATE 07/21/1986 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2225 - 2328

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAY,W.H. WELL #: 1 RRCID -> 121869 COMPL. DATE 08/02/1986 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2192 - 2286

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRAY WELL #: 1 RRCID -> 123127 COMPL. DATE 01/11/1987 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2153 - 2290

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		179	-0-	179	179	179	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 124339 COMPL. DATE 05/31/1987 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2151 - 2213

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSON (STRAWN) //CONT.// 11436 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
SLUSHER WELL #: 1 RRCID -> 124396 COMPL. DATE 05/15/1987 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2119 - 2284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 7 RRCID -> 221578 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2124 - 2202

03	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
BRANSON, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 126471 COMPL. DATE 12/10/1987 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2890 - 2903

03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-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

03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	558	N	1	-0-	-557	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	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

03	1147	N	901	-0-	-246	-0-	901	3			N	-0-					-0-
04	870	N	731	-0-	-139	-0-	731	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	991	-0-	-156	-0-	991	3			N	-0-					-0-
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
08	992	N	906	-0-	-86	-0-	906	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	984	-0-	-39	-0-	984	2			N	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
05	961	N	955	-0-	-6	-0-	955	2			N	-0-					-0-
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
08	961	N	939	-0-	-22	-0-	939	2			N	-0-					-0-

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWDEN WELL #: 1 RRCID -> 219830 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4203 - 4209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACH -A- WELL #: 3 RRCID -> 221653 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 3825 - 4091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	7641	-0-	4541	4541	7641	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4541					N	NO RPT					-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
GILBERT W1 WELL #: 1W RRCID -> 203459 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 4246 - 4252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
RINGO-WELLS WELL #: 1 RRCID -> 197293 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4076 - 4084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 11609 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
ASHLEY WELL #: 9502 RRCID -> 158816 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 4414 PERF. 4215 - 4224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					50
04	870	N	748	-0-	-122	-0-	748	3			N	-0-					50
05	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	3			N	-0-					50
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					50
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					50
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					50

ASHLEY WELL #: 9601 RRCID -> 160603 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3994 - 4098

03	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					10
04	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	3			N	-0-					10
05	248	N	134	-0-	-114	-0-	134	3			N	-0-					10
06	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	3			N	-0-					10
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					10
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					10

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

03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	146	1	340	3	Y	6					90
							7	9									
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	133	1	336	3	Y	5					95
							6	9									
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	161	1	329	3	Y	6					101
							7	9									
06	480	N	383	-0-	-97	-0-	105	1	274	3	Y	4	70	1			35
							4	9									
07	496	N	290	-0-	-206	-0-	71	1	219	3	Y	-0-					35
08	496	N	392	-0-	-104	-0-	90	1	295	3	Y	6					41
							7	9									

BRAZOS (MARBLE FALLS) 11609 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
DEEP CREEK WELL #: 2 RRCID -> 212648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4842 - 4878

03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					94
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					94
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					94
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					94
*07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					94
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

DEEP CREEK WELL #: 1 RRCID -> 219823 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4601 PERF. 4478 - 4502

03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON VIEW WELL #: 8 RRCID -> 221612 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4286 - 4520

03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					95
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					95
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					95
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					95
*07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					95
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

BRAZOS (MARBLE FALLS) //CONT.// 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) 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
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	73	1	170	3	Y	-0-					-0-
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	75	1	190	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	247	-0-	-1	-0-	81	1	166	3	Y	-0-					-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	69	1	180	3	Y	-0-					-0-
07	279 N	267	-0-	-12	-0-	65	1	202	3	Y	-0-					-0-
*08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	64	1	211	3	Y	-0-					-0-

BRAZOS (PREGNANT SHALE) 11609 496 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ABX OIL & GAS, INC. 003646
PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 236756 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4172 - 4176

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
CV-S WELL #: 4 RRCID -> 212109 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2793 - 2836

03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					21
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					21
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					21
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					21
*07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					21
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

CV-S WELL #: 7 RRCID -> 212112 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2761 - 2818

03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CV-S WELL #: 14 RRCID -> 212278 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2804 - 2849

03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS (STRAWN) //CONT.// 11609 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
CV-S WELL #: 11 RRCID -> 222027 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2826 - 2867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CV-S WELL #: 12 RRCID -> 223835 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2830 - 2865

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CV-S WELL #: 13 RRCID -> 232479 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2811 - 2856

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
JACKSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 017373 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1923 - 2035

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 032812 COMPL. DATE 01/29/1964 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1788 - 1919

03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
MARSHALL, ED WELL #: 1 RRCID -> 234604 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2874 - 2888

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS, EAST (BIG SALINE 4500) 11611 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
MESSER, ROBERT D. WELL #: 1 RRCID -> 096245 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3970 - 3976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS, EAST (CADDO) 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
WRIGHT, GEORGE A. WELL #: 1 RRCID -> 062689 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 203528 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4188 - 4198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACH II WELL #: 2 RRCID -> 209065 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4034 - 4043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
*05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
*06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
*07	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON VIEW WELL #: 2 RRCID -> 211433 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 4943 PERF. 4892 - 4930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON VIEW WELL #: 3 RRCID -> 211450 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4913 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					88
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					88
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					88
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					88
*07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					88
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
MARTIN R. D. WELL #: 3 RRCID -> 066861 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4245 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN R. D. WELL #: 1 RRCID -> 067243 COMPL. DATE 10/00/1995 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4229 - 4254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN B WELL #: 4B RRCID -> 070507 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN "A" WELL #: 5 A RRCID -> 070508 COMPL. DATE 02/00/1989 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 2902 - 3218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CARR, H. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017377 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3840 - 3863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					144
04	2370	N	2249	-0-	-121	-0-	2249	3			N	-0-					144
05	2449	N	2426	-0-	-23	-0-	2426	3			N	-0-					144
06	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					144
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					144
08	2418	N	2334	-0-	-84	-0-	2334	3			N	-0-					144

CARR, H., -E- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017379 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 3919 - 4282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	2264	-0-	-216	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2242	-0-	-278	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
07	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2324	-0-	-63	-0-	2324	3			N	-0-					-0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
CARR, H., -F- UNIT WELL #: 7 RRCID -> 017380 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 4294 - 4332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480 N	2262	-0-	-218	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
04	2520 N	2224	-0-	-296	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
05	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
06	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
07	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
08	2387 N	2314	-0-	-73	-0-	2314	3			N	-0-					-0-

CARR -J- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017384 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 4180 - 4351

03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
04	1110 N	896	-0-	-214	-0-	896	3			N	-0-					-0-
05	1116 N	930	-0-	-186	-0-	930	3			N	-0-					-0-
06	990 N	899	-0-	-91	-0-	899	3			N	-0-					-0-
07	930 N	929	-0-	-1	-0-	929	3			N	-0-					-0-
*08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-

CARR -K- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017385 COMPL. DATE 03/15/1961 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 3354 - 4266

03	620 N	587	-0-	-33	-0-	587	3			N	-0-					-0-
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
05	651 N	620	-0-	-31	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
07	651 N	637	-0-	-14	-0-	637	3			N	-0-					-0-
*08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-

GILBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017388 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3843 - 4184

03	2480 N	2265	-0-	-215	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
04	2550 N	2237	-0-	-313	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
05	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
06	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
07	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
08	2418 N	2340	-0-	-78	-0-	2340	3			N	-0-					-0-

GILBERT -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017389 COMPL. DATE 09/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3791 - 3832

03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					139
04	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					139
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					139
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					139
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					139
*08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					139

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
MARTIN,R.P.-A- WELL #: 1 RRCID -> 068646 COMPL. DATE 09/11/1976 TOTAL DEPTH 4725 PERF. N/A

03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					83
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					83
05	527 N	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					83
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					83
*07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					83
08	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					83

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
MARTIN, R. D. -A- WELL #: 2 RRCID -> 074758 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 4630 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
05	589 N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					-0-
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
*07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
08	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WILLIAMS WELL #: 1L RRCID -> 159879 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4019 - 4023

03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
04	660 N	585	-0-	-75	-0-	585	2			N	-0-					-0-
05	682 N	560	-0-	-122	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	630 N	584	-0-	-46	-0-	584	2			N	-0-					-0-
07	620 N	482	-0-	-138	-0-	482	2			N	-0-					-0-
08	558 N	385	-0-	-173	-0-	385	2			N	-0-					-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
CHENAULT "A" WELL #: 1 T RRCID -> 017375 COMPL. DATE 01/01/1961 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 3778 - 3827

03	682 N	627	-0-	-55	-0-	627	2			N	-0-					1
04	690 N	633	-0-	-57	-0-	633	2			N	-0-					1
*05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					1
*06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					1
*07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					1
*08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					1

GILBERT,A.B. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 060459 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 4464 PERF. N/A

03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					3
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					3

GILBERT,A.B. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 060460 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LADD-HERRING WELL #: 1 RRCID -> 064585 COMPL. DATE 05/27/1975 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

03	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
ODOM, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 067283 COMPL. DATE 08/22/1975 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	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LADD-TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 068712 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 073584 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 4848 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

LADD-CARR "M" WELL #: 1 RRCID -> 077569 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4251 - 4282

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

LADD-CARR "K" WELL #: 4 RRCID -> 077570 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4246 - 42521

03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-				-0-
04	780	N	738	-0-	-42	-0-	738	2			N	-0-				-0-
*05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-				-0-
*06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-				-0-
*07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-				-0-
*08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-				-0-

LADD-GILBERT "B" WELL #: 1 RRCID -> 080949 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3914 - 3920

03	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-				-0-
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-				-0-
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-				-0-
*06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				-0-
*07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-				-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-

GILBERT-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 087907 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3799 - 3819

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
SIGLEY-SPENCER WELL #: 1 RRCID -> 094538 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4244 - 4278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

LADD-CARR "K" WELL #: 3 RRCID -> 159559 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4293 - 4297

03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	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

03	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					-0-

ODOM-LOE WELL #: 1 RRCID -> 071583 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

03	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	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

03	186	N	167	-0-	-19	-0-	75	1	92	3	Y	-0-					32
04	180	N	130	-0-	-50	-0-	50	1	80	3	Y	-0-					32
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	72	1	64	3	Y	-0-					32
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	46	1	44	3	Y	-0-					32
07	124	N	72	-0-	-52	-0-	27	1	45	3	Y	-0-					32
08	124	N	8	-0-	-116	-0-	3	1	5	3	Y	-0-					32

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
ACME BRICK CO. WELL #: 1 RRCID -> 037499 COMPL. DATE 07/31/1965 TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A

03	434	N	305	-0-	-129	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	300	N	65	-0-	-235	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. 945936
SEARS, MARIE WELL #: 1 T RRCID -> 059602 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAZOS, EAST (CADDO, UPPER) 11611 521 ASSOCIATED 49B CNTY: PARKER
BAJA PRODUCTION 044650
JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 104562 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 4187 - 4192

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
U 2 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 129780 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4627 PERF. 3980 - 4040

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA) 11611 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
FLINN -A- WELL #: 2 RRCID -> 262345 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3733 - 3900

03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
YOUNGBLOOD, E. WELL #: 1A RRCID -> 114530 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3893 - 3896

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					14
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					14
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					14
*06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					14
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

WHITE MINES - KATY WELL #: 1 RRCID -> 141027 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 3780 - 3786

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	359	1	439	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	502	-0-	-398	-0-	192	1	310	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	683	-0-	-247	-0-	360	1	323	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	561	-0-	-219	-0-	285	1	276	3	Y	-0-					-0-
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	353	1	570	3	Y	-0-					-0-
*08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	320	1	641	3	Y	-0-					-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
GILBERT, A. B. UNIT NO 1 WELL #: 1A RRCID -> 135114 COMPL. DATE 06/25/1990 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3776 - 3794

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILBERT, A. B. UNIT 1 WELL #: 2 A RRCID -> 139610 COMPL. DATE 10/11/1991 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3812 - 3824

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 1 RRCID -> 148633 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 3886 PERF. 3816 - 3834

03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	248	N	124	-0-	-124	-0-	124	2			N	-0-					-0-

BRAZOS, EAST (MARBLE FALLS) 11611 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
LADD-CARR "M" WELL #: 2 RRCID -> 082651 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4694 - 4700

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	180	N	83	-0-	-97	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

BRAZOS, EAST (STRAWN) 11611 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063950 COMPL. DATE 10/22/1974 TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
CHENAULT "A" WELL #: 1 C RRCID -> 017396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4531 PERF. 1912 - 2034

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SEARS MARIE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 059601 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2928 - 0

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
*05	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
*06	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
*07	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
*08	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TAYOLR WELL #: 2 RRCID -> 068713 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2 EXT	656	-0-	656 B	656	656	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	708	-0-	708 B	1364	708	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	636	-0-	636 B	2000	636	2		N	-0-			-0-
06	14B DENY	555	-0-	555 B	2555	555	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	622	-0-	622 B	3177	622	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	3177				N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3177

LADD-CARR "O" WELL #: 1 RRCID -> 068994 COMPL. DATE 10/30/1975 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2056 - 0

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2		N	-0-			-0-
04	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2		N	-0-			-0-
*05	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2		N	-0-			-0-
*06	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
*07	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2		N	-0-			-0-
*08	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2		N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BRAZOS, EAST (STRAWN) //CONT.// 11611 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
GILBERT, J D WELL #: 1 RRCID -> 084683 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 2352 - 2356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	79	N	79	-0-	-0-	B -0-	36	1	43	3	Y	-0-		-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	B -0-	49	1	79	3	Y	-0-		-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	B -0-	56	1	50	3	Y	-0-		-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	B -0-	45	1	45	3	Y	-0-		-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	B -0-	59	1	94	3	Y	-0-		-0-
*08	151	N	151	-0-	-0-	B -0-	50	1	101	3	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BRAZOS EAST,(STRAWN 1950) 11611 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
GILBERT,FAYE WELL #: 1 RRCID -> 124411 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 1980 - 1989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
*05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
*06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
*07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
*05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
*06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
*07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
*08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
07	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2		N	-0-			-0-
08	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	2		N	-0-			-0-

BRAZOS EAST,(STRAWN 1950) //CONT.// 11611 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
GILBERT, A. B. WELL #: 4B RRCID -> 144929 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2056 - 2098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			36
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			36
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-			-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-			-0-
08	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100) 11625 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ABX OIL & GAS, INC. 003646
PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 158852 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 2065 - 2137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
*04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
*05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
*06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
*08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100) //CONT.// 11625 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ABX OIL & GAS, INC. //CONT.// 003646
PETTY, BETTY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 190166 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2139 - 2160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
*04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
*05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
JANA WELL #: 1 RRCID -> 195773 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2152 - 2255

03	174 X	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	3	N	-0-					-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	N	-0-					-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	26	1	123	3	N	-0-					-0-
06	180 N	115	-0-	-65	-0-	12	1	103	3	N	-0-					-0-
07	155 N	43	-0-	-112	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
08	155 N	74	-0-	-81	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-

SANDY WELL #: 1 RRCID -> 198412 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2162 - 2216

03	868 N	753	-0-	-115	-0-	51	1	702	3	N	-0-					-0-
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	47	1	635	3	N	-0-					-0-
05	713 N	707	-0-	-6	-0-	126	1	581	3	N	-0-					-0-
06	720 N	631	-0-	-89	-0-	67	1	564	3	N	-0-					-0-
07	713 N	582	-0-	-131	-0-	39	1	543	3	N	-0-					-0-
08	713 N	447	-0-	-266	-0-	37	1	410	3	N	-0-					-0-

RIO BRAZOS WELL #: 1 RRCID -> 199323 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2143 - 2246

03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	21	1	296	3	N	-0-					-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	20	1	270	3	N	-0-					-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	55	1	250	3	N	-0-					-0-
06	300 N	277	-0-	-23	-0-	29	1	248	3	N	-0-					-0-
07	310 N	280	-0-	-30	-0-	19	1	261	3	N	-0-					-0-
08	310 N	230	-0-	-80	-0-	19	1	211	3	N	-0-					-0-

JANA WELL #: 2 RRCID -> 204750 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2197 - 2242

03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	58	1	800	3	N	-0-					-0-
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	49	1	669	3	N	-0-					-0-
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	131	1	600	3	N	-0-					-0-
06	840 N	579	-0-	-261	-0-	61	1	518	3	N	-0-					-0-
07	744 N	375	-0-	-369	-0-	25	1	350	3	N	-0-					-0-
08	744 N	409	-0-	-335	-0-	34	1	375	3	N	-0-					-0-

RIO BRAZOS "A" WELL #: 1 RRCID -> 215654 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2174 - 2296

03	868 N	789	-0-	-79	-0-	53	1	736	3	N	-0-					-0-
04	780 N	697	-0-	-83	-0-	48	1	649	3	N	-0-					-0-
05	806 N	697	-0-	-109	-0-	124	1	573	3	N	-0-					-0-
06	750 N	603	-0-	-147	-0-	64	1	539	3	N	-0-					-0-
07	713 N	541	-0-	-172	-0-	36	1	505	3	N	-0-					-0-
08	682 N	543	-0-	-139	-0-	45	1	498	3	N	-0-					-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100) //CONT.// 11625 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
EDMONDSON WELL #: 5 RRCID -> 227477 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2321 - 2577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAND VALLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 234407 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 2241 - 2311

03	496 N	437	-0-	-59	-0-	29	1	408	3	N	-0-			6
04	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	29	1	1157	3	N	-0-			6
05	434 N	400	-0-	-34	-0-	72	1	328	3	N	-0-			6
06	420 N	341	-0-	-79	-0-	36	1	305	3	N	-0-			6
07	1240 N	640	-0-	-600	-0-	43	1	597	3	N	-0-			6
*08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	44	1	495	3	N	-0-			6

SAND VALLEY 'D' WELL #: 5 RRCID -> 275927 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2148 - 2253

03	5673 X	215	-0-	-5458	-0-	14	1	201	3	N	-0-			-0-
04	5490 X	243	-0-	-5247	-0-	17	1	226	3	N	-0-			-0-
05	5673 X	327	-0-	-5346	-0-	58	1	269	3	N	-0-			-0-
06	5490 X	986	-0-	-4504	-0-	986	3			N	-0-			-0-
07	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	221	1	3065	3	N	-0-			-0-
*08	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	194	1	2164	3	N	-0-			-0-

DUNLAP EXPLORATION, INC. 233990
BETTIE PETTY ESTATE WELL #: 4 A RRCID -> 198488 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2022 - 2136

03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
*08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-

PETTY, BETTY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 202648 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 2200 - 2201

03	434 N	310	-0-	-124	-0-	310	2			N	-0-			-0-
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-			-0-
05	465 N	256	-0-	-209	-0-	256	2			N	-0-			-0-
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			-0-
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-			-0-
*08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-			-0-

PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 209100 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 3384 PERF. 1873 - 1932

03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			-0-
05	217 N	6	-0-	-211	-0-	6	2			N	-0-			-0-
06	180 N	68	-0-	-112	-0-	68	2			N	-0-			-0-
07	124 N	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-			-0-
*08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			-0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ABX OIL & GAS, INC. 003646
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 135234 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 4169 PERF. 3772 - 3778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.F.L., INC. 040409
BRAZOS WELL #: 1 RRCID -> 189013 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 4889 PERF. 2440 - 2448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
*07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SAND VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 228701 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4056 - 4060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	109	1	1507	3	N	-0-					-0-
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	99	1	1332	3	N	-0-					-0-
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	256	1	1178	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	1018	-0-	-542	-0-	108	1	910	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	529	-0-	-959	-0-	36	1	493	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	694	-0-	-732	-0-	57	1	637	3	N	-0-					-0-

EDMONDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 230689 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4230 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDMONDSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 236985 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 4239 - 4247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

EDMONDSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 236987 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4211 - 4228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	206	1	2846	3	N	17					96
							19	9									
04	2490	X	2155	-0-	-335	-0-	148	1	1999	3	N	7					103
							8	9									
05	2697	X	2107	-0-	-590	-0-	137	1	1970	3	N	-0-					103
06	2970	X	732	-0-	-2238	-0-	77	1	655	3	N	-0-	103	1			-0-
07	3069	X	2590	-0-	-479	-0-	174	1	2416	3	N	-0-					-0-
08	3069	X	2149	-0-	-920	-0-	177	1	1972	3	N	-0-					-0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

EDMONDSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 237655 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4385 - 4390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	403	-0-	-341	-0-	27	1	376	3	N	-0-					9
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	44	1	598	3	N	-0-					9
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	23	1	879	3	N	-0-					9
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	72	1	612	3	N	-0-					9
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	53	1	733	3	N	-0-					9
08	899	N	652	-0-	-247	-0-	54	1	598	3	N	-0-					9

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 238245 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4054 - 4059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	740	-0-	-97	-0-	50	1	690	3	N	-0-					15
04	690	N	650	-0-	-40	-0-	45	1	605	3	N	-0-					15
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	138	1	635	3	N	-0-					15
06	720	N	643	-0-	-77	-0-	68	1	575	3	N	-0-					15
07	682	N	597	-0-	-85	-0-	40	1	557	3	N	-0-					15
08	775	N	433	-0-	-342	-0-	36	1	397	3	N	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	613	-0-	-658	-0-	39	1	534	3	Y	36					55
							40	9									
04	1080	N	519	-0-	-561	-0-	32	1	431	3	Y	51					106
							56	9									
05	1488	N	728	-0-	-760	-0-	17	1	643	3	Y	62					168
							68	9									
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	104	1	875	3	Y	69	68	1			169
							76	9									
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	76	1	1053	3	Y	82	179	1			72
							90	9									
*08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	77	1	860	3	Y	105	168	1			9
							116	9									

EDMONDSON "G" WELL #: 9 RRCID -> 260341 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 4567 PERF. 4092 - 4096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	2371	-0-	-1628	-0-	2208	3	163	9	Y	148	176	1			49
04	3870	X	2761	-0-	-1109	-0-	2612	3	149	9	Y	135	171	1			13
05	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	102	1	3916	3	Y	148					161
							163	9									
06	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4556	3	135	9	Y	123	187	1			97
07	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4190	3	116	9	Y	105	47	1			155
*08	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3164	3	85	9	Y	77	177	1			55

MURPHY-STONE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 267481 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3974 - 3986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31372	X	28093	-0-	-3279	-0-	27865	1	228	9	N	207	352	1			43
04	29640	X	26884	-0-	-2756	-0-	26721	3	163	9	N	148					191
05	30628	X	26832	-0-	-3796	-0-	676	1	25962	3	N	176	181	1			186
							194	9									
06	28980	X	26670	-0-	-2310	-0-	26527	3	143	9	N	130	180	1			136
07	29946	X	27241	-0-	-2705	-0-	27102	3	139	9	N	126	180	1			82
*08	30149	X	30149	-0-	-0-	-0-	30007	3	142	9	N	129	165	1			46

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
WOOD, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 273278 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3975 - 4150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31465 X	10702	-0-	-20763	-0-	10651	3	51	9	N	46					223
04	24240 X	8640	-0-	-15600	-0-	8588	3	52	9	N	47					270
05	19840 X	6401	-0-	-13439	-0-	161	1	6188	3	N	47	198	1			119
						52	9									
06	15360 X	7700	-0-	-7660	-0-	7664	3	36	9	N	33					152
07	13361 X	9184	-0-	-4177	-0-	9134	3	50	9	N	45	151	1			46
08	10695 X	5979	-0-	-4716	-0-	5959	3	20	9	N	18					64

EDMONDSON 'F' WELL #: 8 RRCID -> 274073 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4326 - 4332

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

DUNLAP EXPLORATION, INC. 233990
WHARTON WELL #: 1 RRCID -> 221513 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4269 - 4302

03	1178 N	983	-0-	-195	-0-	982	2	1	9	N	1					83
04	1080 N	774	-0-	-306	-0-	773	2	1	9	N	1					84
05	1147 N	1001	-0-	-146	-0-	1000	2	1	9	N	1					85
06	960 N	897	-0-	-63	-0-	895	2	2	9	N	2					87
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	969	2	2	9	N	2					89
08	992 N	479	-0-	-513	-0-	478	2	1	9	N	1					90

DUNLAP-CHESTNUT WELL #: 2 RRCID -> 221519 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4207 - 4221

03	527 N	247	-0-	-280	-0-	246	2	1	9	N	1					90
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	269	2	109	9	N	99	188	1			1
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	673	2	2	9	N	2					3
06	240 N	151	-0-	-89	-0-	149	2	2	9	N	2					5
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	499	2	2	9	N	2					7
08	682 N	43	-0-	-639	-0-	41	2	2	9	N	2					9

DUNLAP-CHESNUT WELL #: 1 RRCID -> 245199 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4014 - 4276

03	3100 N	4493	-0-	1393	1393	4492	2	1	9	N	1					42
04	5680 X	4287	-0-	-1393	-0-	4286	2	1	9	N	1					43
05	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3396	2	1	9	N	1					44
06	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3865	2	1	9	N	1					45
07	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3378	2	1	9	N	1					46
*08	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3581	2	1	9	N	1					47

DUNLAP-CHESNUT WELL #: 3 RRCID -> 245209 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4938 PERF. 4018 - 4233

03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					48
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					48
05	930 N	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-					48
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					48
07	1147 N	1088	-0-	-59	-0-	1088	2			N	-0-					48
08	899 N	857	-0-	-42	-0-	857	2			N	-0-					48

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	227	-0-	-424	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
07	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	2			N	-0-					-0-
08	527	N	298	-0-	-229	-0-	298	2			N	-0-					-0-

DUNLAP CHESNUT WELL #: 4 RRCID -> 255437 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3980 - 3994

03	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-

JACKSON ENERGY DEVELOPMENT, INC. 428032
FORD, BUSTER WELL #: 1A RRCID -> 152839 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4212 - 4262

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L.J. RESOURCES, LLC 479988
ALLEN, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 135388 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3794 - 3800

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FORD, BUSTER WELL #: 2A RRCID -> 152833 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3718 - 3740

03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

BRAZOS RIVER (ATOKA D) 11702 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC 191683
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 114541 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4202 - 4246

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
CALVIN-MCCLURE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113135 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 4233 - 4258

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CALVIN-MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 119214 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4256 - 4277

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
CRAVENS WELL #: 1 RRCID -> 108995 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4204 - 4225

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33	7	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	37			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	37			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOPE "E" WELL #: 1 RRCID -> 106118 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4067 - 4088

03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-			-0-
*04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-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) 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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRICO OIL, INC. 091040
PENDLETON "A" WELL #: 1 RRCID -> 115778 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH 4201 PERF. 4084 - 4090

03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		N	-0-					124
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2		N	-0-					124
05	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	1262	2		N	-0-					124
06	1320	N	1232	-0-	-88	-0-	1232	2		N	-0-					124
07	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	1227	2		N	-0-					124
08	1271	N	1120	-0-	-151	-0-	1120	2		N	-0-					124

PENDLETON "B" WELL #: 1 RRCID -> 116501 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4077 - 4080

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
PIERCE, J. S. WELL #: 21 RRCID -> 179310 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 4183 PERF. 4045 - 4053

03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-					-0-
04	720	N	346	-0-	-374	-0-	346	3		N	-0-					-0-
05	496	N	382	-0-	-114	-0-	382	3		N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-					-0-
07	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	3		N	-0-					-0-
08	372	N	167	-0-	-205	-0-	167	3		N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. WELL #: 23 RRCID -> 218878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4084 - 4092

03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-					-0-
04	1230	N	286	-0-	-944	-0-	286	3		N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-					-0-
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	3		N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-					-0-
08	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	3		N	-0-					-0-

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

03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-					-0-
05	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	3		N	-0-					-0-
06	690	N	613	-0-	-77	-0-	613	3		N	-0-					-0-
07	620	N	459	-0-	-161	-0-	459	3		N	-0-					-0-
*08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-					-0-

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER) //CONT.// 11717 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
PIERCE, J. S. WELL #: 26 RRCID -> 234441 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4110 - 4123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
HOPE, J. W. -C- WELL #: 1 RRCID -> 090918 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4066 - 4069

03	DLQ G-10		179	-0-	179	390	179	2			Y	-0-					-0-
04	648	N	258	-0-	-390	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
*08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	262	2	22	9	Y	20					20

HOPE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 090919 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4048 - 4069

03	DLQ G-10		129	-0-	129	281	129	2			Y	-0-					-0-
04	467	N	186	-0-	-281	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	189	2	22	9	Y	20					20

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

03	186	#	148	-0-	-38	-0-	127	3	21	9	N	19					133
04	238	R	238	-0-	-0-	-0-	231	3	7	9	N	6					139
05	186	#	120	-0-	-66	-0-	118	3	2	9	N	2					141
06	170	R	170	-0-	-0-	-0-	169	3	1	9	N	1					142
07	248	#	239	-0-	-9	-0-	237	3	2	9	N	2					144
08	248	#	212	-0-	-36	-0-	206	3	6	9	N	5					149

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

03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITNI ANN (ELLENBURGER) 12047 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
CHISHOLM OPERATING, INC. 149454
EATON WELL #: 1 RRCID -> 233971 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4506 - 4510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
*04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
*05	INJECT		604	-0-	604	604	604	2			N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	604					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	604					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	604					N	-0-					-0-

BRITTON (MISSISSIPPIAN) 12074 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. 786408
MCDONALD, J. M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 143334 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 4472 - 4482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
*07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKE (DUFFER) 12190 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
COZART "2259" WELL #: 1 RRCID -> 213053 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4117 PERF. 3912 - 3940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	580	-0-	-226	-0-	580	2			N	-0-					17
04	750	N	384	-0-	-366	-0-	384	2			N	-0-					17
05	775	N	151	-0-	-624	-0-	149	2	2	9	N	2					19
06	570	N	29	-0-	-541	-0-	29	2			N	-0-					19
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	1					20
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					20

GERALD LOUDDER WELL #: 1 RRCID -> 217813 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3870 - 3950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUDDER, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 246475 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 4051 PERF. 3900 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
04	990	N	978	-0-	-12	-0-	978	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
06	990	N	966	-0-	-24	-0-	966	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
08	992	N	991	-0-	-1	-0-	991	2			N	-0-					-0-

COZART "2259" WELL #: 2 RRCID -> 262344 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3896 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1441	-0-	-47	-0-	1430	2	11	9	N	10					114
04	1380	N	1269	-0-	-111	-0-	1265	2	4	9	N	4					118
05	1426	N	1289	-0-	-137	-0-	1279	2	10	9	N	9					127
06	1380	N	1229	-0-	-151	-0-	1220	2	9	9	N	8					135
07	1302	N	1219	-0-	-83	-0-	1211	2	8	9	N	7					142
08	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	1165	2	6	9	N	5					147

BROOKE (DUFFER) //CONT.// 12190 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
RANEY '2255' WELL #: 1 RRCID -> 265302 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3870 - 3894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	989	-0-	-3	-0-	985	2	4	9	N	4					174
04	960	N	896	-0-	-64	-0-	896	2			N	-0-					174
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	933	2	3	9	N	3					177
06	960	N	897	-0-	-63	-0-	897	2			N	-0-					177
07	930	N	910	-0-	-20	-0-	902	2	8	9	N	7					184
08	930	N	876	-0-	-54	-0-	874	2	2	9	N	2					186

GUINN '2265' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265303 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3946 - 3962

03	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-	5	1			21
04	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					21
05	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	3079	2	1	9	N	1					22
06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					22
07	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2975	2	2	9	N	2					24
*08	3100	N	3214	-0-	114	114	3212	2	2	9	N	2					26

GUINN '2264' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267539 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3892 - 3908

03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
05	961	N	871	-0-	-90	-0-	871	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	378	-0-	-702	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
*08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-

ADAMS '2260' WELL #: 4 RRCID -> 269833 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3882 - 3902

03	1891	N	1562	-0-	-329	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1440	-0-	-210	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1448	-0-	-133	-0-	1448	2			N	-0-					-0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
SHELTON, W. F. & CLEONE WELL #: 1 RRCID -> 017404 COMPL. DATE 03/05/1963 TOTAL DEPTH 1166 PERF. 1116 - 1166

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, LEWIS & EMMA WELL #: 1 RRCID -> 030596 COMPL. DATE 04/28/1961 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BUSTAMANTE OIL COMPANY //CONT.// 112685
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 070493 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 1202 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELTON SCHOOL HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 073325 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 1191 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GASSIOT HOLDING CORPORATION 297082
CONNAWAY, JENNIE L., MRS. WELL #: 1 RRCID -> 017403 COMPL. DATE 02/10/1961 TOTAL DEPTH 1178 PERF. N/A

03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

CONNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 067885 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1180 - 0

03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

CONNAWAY JEANNIE L. WELL #: 3 RRCID -> 068037 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 1325 PERF. N/A

03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
KING, ALAN D. 463803
CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 069964 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 1189 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUNDERBURK WELL #: 3 RRCID -> 073797 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 1460 PERF. N/A

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOLLAO PROPERTIES LLC 474275
SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 070494 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 1235 PERF. 1142 - 0

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

R & D OPERATING, INC. 685874
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 069962 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1239 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 069963 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1253 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
MCNURLEN WELL #: 1 RRCID -> 081181 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 1274 PERF. 1210 - 1215

03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			-0-
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
*07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317

FRY, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 081255 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 1356 PERF. 1273 - 1281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	4			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

FRY, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 081298 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 1340 PERF. N/A

03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	120	N	20	-0-	-100	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNURLEN WELL #: 3 RRCID -> 083572 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH 1337 PERF. 1293 - 1299

03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF) 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298

HOLLOWAY & MOSTERSON WELL #: 1 RRCID -> 049264 COMPL. DATE 01/03/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1198 - 1260

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRELLE, D. WELL #: 1 RRCID -> 054932 COMPL. DATE 07/20/1969 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONNAWAY-GRELLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070326 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
CONNAWAY-GRELLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107983 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 1440 PERF. 1298 - 1408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G.& S. LANDSCAPING, INC. 291946
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 1 RRCID -> 043155 COMPL. DATE 12/10/1967 TOTAL DEPTH 1302 PERF. N/A

03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 2 RRCID -> 043156 COMPL. DATE 12/20/1967 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A

03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 3 RRCID -> 043157 COMPL. DATE 12/28/1967 TOTAL DEPTH 1285 PERF. N/A

03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
GASSIOT HOLDING CORPORATION //CONT.// 297082
MCNURLEN,PLEZ& KIRKPATRICK,E.E. WELL #: 6 RRCID -> 017457 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 1190 PERF. 1102 - 1190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
*07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
*07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
*07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

BAXTER & KIRKPATRICK WELL #: 3 RRCID -> 042878 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
*07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BARNUM, STORMY G. 052920
BARNUM WELL #: 1 RRCID -> 141958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1551 PERF. 1518 - 1532

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 117807 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1147 - 1174

03	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
04	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-			-0-
05	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-
06	60 #	37	-0-	-23	-0-	37	2		N	-0-			-0-
07	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-			-0-
08	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
CAMP & PARKS WELL #: 7 RRCID -> 143801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2531 PERF. 2435 - 2451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	93 #	39	-0-	-54	-0-	39	2		N	-0-			-0-
04	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
05	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
06	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
07	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
*08	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-

RINGHOFFER, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 237113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3096

03	372 #	262	-0-	-110	-0-	262	2		N	-0-			-0-
04	360 #	246	-0-	-114	-0-	246	2		N	-0-			-0-
05	310 #	246	-0-	-64	-0-	246	2		N	-0-			-0-
06	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
07	248 #	215	-0-	-33	-0-	215	2		N	-0-			-0-
08	248 #	166	-0-	-82	-0-	166	2		N	-0-			-0-

YATES, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 237119 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2757 - 2760

03	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
05	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
06	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
07	12 #	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
08	31 #	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-			-0-

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 261304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 2834 - 2838

03	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2		Y	-0-			-0-
04	90 #	71	-0-	-19	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
05	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
06	90 #	65	-0-	-25	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
07	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
08	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	2		Y	-0-			-0-

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 261491 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2832 - 2851

03	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-
04	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	2		N	-0-			-0-
05	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
06	90 #	72	-0-	-18	-0-	72	2		N	-0-			-0-
07	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			-0-
08	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			-0-

SRC-STOVER WELL #: 2 RRCID -> 262054 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2812 - 2860

03	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			14
04	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			14
05	248 #	244	-0-	-4	-0-	244	2		N	-0-			14
06	240 #	236	-0-	-4	-0-	236	2		N	-0-			14
07	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			14
*08	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			14

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 262282 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2816 - 2878

03	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	2		Y	-0-			-0-
04	90 #	81	-0-	-9	-0-	81	2		Y	-0-			-0-
05	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2		Y	-0-			-0-
06	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
07	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2		Y	-0-			-0-
*08	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2		Y	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN

BEAKLEY, HARRY L. 059785

BEAKLEY,HARRY L. WELL #: 1 RRCID -> 128654 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 1017 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLANSCO OIL & GAS, INC. 075403

PROSISE, J. D. WELL #: 4 RRCID -> 158651 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 1276 PERF. 1038 - 1041

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROSISE, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 158814 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1018 - 1021

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUE RIDGE RESOURCES, LLC 076782

THRIFTY WELL #: 1 RRCID -> 158082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2760 - 2778

03	186 #	145	-0-	-41	-0-	145	3		N	-0-			-0-
04	180 #	137	-0-	-43	-0-	137	3		N	-0-			-0-
05	186 #	144	-0-	-42	-0-	144	3		N	-0-			-0-
06	150 #	130	-0-	-20	-0-	130	3		N	-0-			-0-
07	155 #	1	-0-	-154	-0-	1	3		N	-0-			-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-

BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298

WALLACE, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 126450 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 886 PERF. 839 - 845

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33				N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33				N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33				N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33				N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	33				N	-0-			-0-

WALLACE, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 126940 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 875 PERF. 831 - 837

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33				N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33				N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33				N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33				N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	33				N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
DAVIS,W.B. WELL #: 5 RRCID -> 127269 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 1073 PERF. 476 - 480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS, M. J. WELL #: 4 RRCID -> 130877 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 530 PERF. 472 - 474

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	169			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	169			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	169			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	169			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	169			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	169			N	-0-			-0-

HUTCHINSON WELL #: 4 RRCID -> 140801 COMPL. DATE 01/12/1992 TOTAL DEPTH 796 PERF. 392 - 398

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MARTIN, WILLIE B. WELL #: 3 RRCID -> 154408 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 614 PERF. 0 - 614

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
FITZGERALD WELL #: 11 RRCID -> 249990 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 994 - 1036

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608
KELLER, C. A. WELL #: 4 RRCID -> 155424 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2812 - 2818

03	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2	Y	-0-			24
04	120 #	108	-0-	-12	-0-	108	2	Y	-0-			24
05	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	2	Y	-0-			24
06	150 #	96	-0-	-54	-0-	96	2	Y	-0-			24
07	155 #	93	-0-	-62	-0-	93	2	Y	-0-			24
08	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	2	Y	-0-			24

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
CONNER-MARRS COMPANY 172005
LEACH, FRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 135159 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 725 PERF. 616 - 712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS, H.C. WELL #: 1 RRCID -> 141959 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1572 PERF. 1526 - 1550

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS "A" WELL #: 1 RRCID -> 223822 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 1952 PERF. 1744 - 1832

03	124 #	35	-0-	-89	-0-	35	99			N	-0-					101
04	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	99			N	-0-					101
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					101
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

CWC OIL & GAS, LLC 195804
CLARK, JEAN WELL #: 4B RRCID -> 165536 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 3037 PERF. 2588 - 2642

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CLARK, JEAN WELL #: 2B RRCID -> 165538 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2588 - 2640

03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWTON, ROSS J. "B" WELL #: 1 B RRCID -> 265378 COMPL. DATE 05/21/1977 TOTAL DEPTH 3226 PERF. 2026 - 2036

03	336 R	336	-0-	-0-	-0-	333	2	3	9	N	3					12
04	343 R	343	-0-	-0-	-0-	340	2	3	9	N	3					15
05	349 R	349	-0-	-0-	-0-	346	2	3	9	N	3					18
06	335 R	335	-0-	-0-	-0-	332	2	3	9	N	3					21
*07	345 R	345	-0-	-0-	-0-	342	2	3	9	N	3					24
*08	356 R	356	-0-	-0-	-0-	353	2	3	9	N	3					27

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
DOC OIL 221884
STEPHENS, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 107979 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 1470 PERF. 1064 - 1098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERGYQUEST II, LLC 252020
MADISON, F.H. "E" WELL #: 4 RRCID -> 123474 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2821 - 2824

03	558 #	442	-0-	-116	-0-	56	1	386	3	N	-0-					56
04	510 #	408	-0-	-102	-0-	94	1	314	3	N	-0-					56
05	527 #	496	-0-	-31	-0-	107	1	389	3	N	-0-					56
06	524 R	524	-0-	-0-	-0-	127	1	397	3	N	-0-					56
07	544 R	544	-0-	-0-	-0-	92	1	452	3	N	-0-					56
*08	532 R	532	-0-	-0-	-0-	113	1	419	3	N	-0-					56

THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 158070 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A

03	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					42
04	120 #	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					42
05	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					42
06	120 #	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					42
07	124 #	118	-0-	-6	-0-	3	1	115	3	N	-0-					42
08	124 #	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	3	N	-0-					42

ALLEN, E. A. WELL #: 2 RRCID -> 165162 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3384 PERF. 2165 - 2178

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOVER, DON WELL #: 1 RRCID -> 250064 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2112 - 2154

03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	180 #	179	-0-	-1	-0-	41	1	138	3	N	-0-					-0-
05	265 R	265	-0-	-0-	-0-	57	1	208	3	N	-0-					-0-
06	260 R	260	-0-	-0-	-0-	63	1	197	3	N	-0-					-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

FURRY PRODUCING COMPANY 291650
PALMER, T. W. WELL #: 1 A RRCID -> 045319 COMPL. DATE 09/21/1960 TOTAL DEPTH 2718 PERF. 2562 - 2680

03	279 #	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	240 #	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	279 #	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	279 #	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
FURRY PRODUCING COMPANY //CONT.// 291650
GUTHRIE, HUBERT "A" WELL #: 1A RRCID -> 097640 COMPL. DATE 05/26/1978 TOTAL DEPTH 2493 PERF. 2402 - 2422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	62 #	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	60 #	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*08	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

GUTHRIE, HUBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 099651 COMPL. DATE 02/28/1982 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2378 - 2411

03	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	62 #	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	60 #	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*08	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

HENRY, FORD WELL #: 1 RRCID -> 111632 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2424 - 2456

03	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	90 #	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	93 #	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	93 #	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-

PALMER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 117204 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2424 - 2455

03	93 #	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	90 #	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	62 #	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	60 #	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-

HALL, ANCIL 345500
HALL, ANCIL WELL #: 1 RRCID -> 102972 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1075 PERF. 1052 - 1062

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, MURLIN KEITH 346804
HALL, C. WELL #: 2 RRCID -> 141045 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 544 PERF. 522 - 530

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
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

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

HORNER, T. R. 400505
HORNER, T. R. WELL #: 1 RRCID -> 161565 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES, GEORGIA RUTH 442020
JONES, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 241381 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1762 - 1771

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KLH OIL & GAS, INC. 448810
TAYLOR, B. L. WELL #: 4 RRCID -> 103834 COMPL. DATE 01/22/1983 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1072 - 1086

03	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-
04	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			-0-
05	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	29	-0-	29	29	29	2		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	47	-0-	47	76	47	2		N	-0-			-0-
*08	132 R	56	-0-	-76	-0-	56	2		N	-0-			-0-

PICKETT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 180805 COMPL. DATE 10/04/1980 TOTAL DEPTH 3158 PERF. 1960 - 1962

03	4 #	1	-0-	-3	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
06	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-

PICKETT, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 181629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2065 - 2067

03	4 #	1	-0-	-3	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
06	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
BROWN COUNTY REGULAR            //CONT.//   12406 001   ASSOCIATED              49B                                CNTY: BROWN
  KEITH D. WILLIAMS                         453555
    WILLIAMS                          WELL #:    4    RRCID -> 080424  COMPL. DATE    N/A      TOTAL DEPTH   500 PERF.  485 -   490
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  LAWRENCE ENERGY COMPANY                   490209
    CALLOWAY "W"                      WELL #:   2W    RRCID -> 139445  COMPL. DATE 06/01/1991  TOTAL DEPTH  2852 PERF. 1258 -  1260
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 04        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 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-
                RECLASSIFIED TO OIL  DIST. 08 LEASE 22814  08/14/2015

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  MISSION ENERGY INC.                       570410
    TAYLOR                            WELL #:    2    RRCID -> 136363  COMPL. DATE 07/06/1979  TOTAL DEPTH  2575 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    WATKINS                           WELL #:    1    RRCID -> 257968  COMPL. DATE 08/08/1981  TOTAL DEPTH  2730 PERF. 2630 -  2636
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03      208 R       208     -0-        -0-           -0-         208  3                N       -0-                                -0-
 04      217 R       217     -0-        -0-           -0-         217  3                N       -0-                                -0-
 05      217 #       184     -0-         -33          -0-         184  3                N       -0-                                -0-
 06      210 #       117     -0-         -93          -0-         117  3                N       -0-                                -0-
 07      217 #       200     -0-         -17          -0-         200  3                N       -0-                                -0-
*08      258 R       258     -0-        -0-           -0-         258  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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03      155 #       100     -0-         -55          -0-         100  2                N       -0-                                -0-
 04        0        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
                PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2015 - P&A 05/01/15

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  PETROLIA GROUP, L.L.C.                    660810
    BROOKS, D.                        WELL #:    3    RRCID -> 095889  COMPL. DATE 09/21/1981  TOTAL DEPTH   612 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 04 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 05 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 06 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 07 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 08 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
```

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
BROOKS,D. WELL #: 4 RRCID -> 105612 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 415 - 623

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

SPIVEY WELL #: 1 RRCID -> 124630 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 500 PERF. 420 - 500

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEWARD WELL #: 2 RRCID -> 126661 COMPL. DATE 02/11/1988 TOTAL DEPTH 1197 PERF. 683 - 687

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS, M.J. WELL #: 3 RRCID -> 128284 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 984 PERF. 938 - 942

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	169			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	169			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	169			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	169			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	169			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	169			N	-0-			-0-

DAVIS,W.B. WELL #: 3 RRCID -> 129788 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 1260 PERF. 991 - 1006

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEWARD WELL #: 1 RRCID -> 133758 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 1306 PERF. 1100 - 1306

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROOKS, D. WELL #: 1 RRCID -> 154385 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 1696 PERF. 606 - 611

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
BROOKS, D. WELL #: 2 RRCID -> 154405 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1249 - 1254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, WILLIE B. WELL #: 2 RRCID -> 154406 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 688 PERF. 605 - 614

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	402					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	402					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	402					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	402					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	402					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	402					N	-0-					-0-

GUTHRIE, R.C. WELL #: 4 RRCID -> 158652 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 1256 PERF. 1206 - 1210

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SEWARD WELL #: 1A RRCID -> 177286 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1182 - 1192

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITCOCK, INC. 665870
PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 115323 COMPL. DATE 07/29/1974 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2714 - 2719

03	202 R	202	-0-	-0-	-0-	195	2	7	9	N	6					159
04	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					159
05	164 R	164	-0-	-0-	-0-	161	2	3	9	N	3					162
06	210 #	151	-0-	-59	-0-	147	2	4	9	N	4					166
07	217 #	148	-0-	-69	-0-	145	2	3	9	N	3					169
08	217 #	138	-0-	-79	-0-	137	2	1	9	N	1					170

PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 115324 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2710 - 2715

03	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	180 #	130	-0-	-50	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	186 #	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	186 #	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 253456 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2706 - 2711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
04	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
05	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
06	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
07	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
08	248 #	225	-0-	-23	-0-	225	2		N	-0-			-0-

PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 254112 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2710 - 2718

03	186 #	137	-0-	-49	-0-	137	2		N	-0-			2
04	150 #	127	-0-	-23	-0-	127	2		N	-0-			2
05	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			2
06	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			2
07	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			2
08	186 #	173	-0-	-13	-0-	173	2		N	-0-			2

R & D OPERATING, INC. 685874
BACON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 090564 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 970 - 990

03	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-			-0-
04	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
05	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
06	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
*07	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-			-0-
08	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			-0-

NICHOLS,SAMMY LEE WELL #: 1 RRCID -> 110336 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 1862 PERF. 1742 - 1750

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARRIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116199 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 2058 PERF. 1802 - 1808

03	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
04	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-			-0-
05	62 #	32	-0-	-30	-0-	32	2		N	-0-			-0-
06	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-			-0-
*07	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-			-0-
08	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-			-0-

HARRIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 122974 COMPL. DATE 08/26/1974 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1770 - 1782

03	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-			72
04	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	2		N	-0-			72
05	93 #	54	-0-	-39	-0-	54	2		N	-0-			72
06	90 #	27	-0-	-63	-0-	27	2		N	-0-			72
*07	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	2		N	-0-			72
08	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	2		N	-0-			72

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
REDWOOD OPERATING, INC. 697137
HURLBUT, F. J. WELL #: 2 RRCID -> 147937 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2308 - 2316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHADY OIL CO. 768360
NEWTON, A. J. WELL #: 6 A RRCID -> 217849 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2316 - 2333

03	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
04	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
05	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
06	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
07	217 #	1	-0-	-216	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-

NEWTON, A. J. WELL #: 3 A RRCID -> 217853 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2240 - 2284

03	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
04	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
05	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
06	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
07	124 #	1	-0-	-123	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-

NEWTON, A. J. WELL #: 4 A RRCID -> 217854 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2346 - 2354

03	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			-0-
04	90 #	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-			-0-
05	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-			-0-
06	90 #	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-			-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

SHELTON, TED EDWARD 775365
SHELTON WELL #: 1B RRCID -> 122143 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1568 - 1614

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
TURNER,J.B. WELL #: 1 RRCID -> 125092 COMPL. DATE 01/21/1957 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2255 - 2271

03	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
04	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	3		N	-0-			-0-
05	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
06	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-
07	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
*08	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190

CAMP & PARKS WELL #: 3 RRCID -> 125401 COMPL. DATE 12/01/1986 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2362 - 2408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-

CAMP&PARKS WELL #: 4 RRCID -> 125402 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2412 - 2457

03	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-

CAMP & PARKS WELL #: 5 RRCID -> 125403 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2471 - 2504

03	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	93 #	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-

NEWTON WELL #: L 1 RRCID -> 128073 COMPL. DATE 07/05/1988 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 2208 - 2214

03	62 #	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	60 #	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	62 #	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

RINGHOFFER,A. H. WELL #: 1 RRCID -> 132382 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2816 - 2832

03	310 #	280	-0-	-30	-0-	258	3	22	9	N	20					100
04	291 R	291	-0-	-0-	-0-	282	3	9	9	N	8	98	1			10
05	293 R	293	-0-	-0-	-0-	283	3	10	9	N	9					19
06	278 R	278	-0-	-0-	-0-	274	3	4	9	N	4					23
07	310 #	287	-0-	-23	-0-	277	3	10	9	N	9					32
08	310 #	304	-0-	-6	-0-	293	3	11	9	N	10					42

WOOD, MAUDIE WELL #: 1 RRCID -> 151309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2736 - 2796

03	186 #	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	180 #	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*08	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

BIBBY, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 152274 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2470 - 2479

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
AVT WELL #: 1 RRCID -> 251191 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2212 - 2266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	279 #	238	-0-	-41	-0-	238	3		N	-0-			-0-
04	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
05	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
06	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
07	248 #	217	-0-	-31	-0-	217	3		N	-0-			-0-
08	279 #	208	-0-	-71	-0-	208	3		N	-0-			-0-

MATSON, P.I. WELL #: 8 RRCID -> 253396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 1989 - 2005

03	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
04	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-			-0-
05	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
06	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
07	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
08	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3		N	-0-			-0-

ALFORD, GLENN WELL #: 1 RRCID -> 253405 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2864 - 2872

03	186 #	130	-0-	-56	-0-	130	3		N	-0-			-0-
04	180 #	161	-0-	-19	-0-	161	3		N	-0-			-0-
05	186 #	148	-0-	-38	-0-	148	3		N	-0-			-0-
06	180 #	51	-0-	-129	-0-	51	3		N	-0-			-0-
07	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
*08	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-

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

03	155 #	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-			-0-
04	150 #	146	-0-	-4	-0-	146	3		N	-0-			-0-
05	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
06	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-

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

03	93 #	34	-0-	-59	-0-	34	3		N	-0-			-0-
04	90 #	39	-0-	-51	-0-	39	3		N	-0-			-0-
05	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-			-0-
06	60 #	33	-0-	-27	-0-	33	3		N	-0-			-0-
07	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
08	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-

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

03	217 #	86	-0-	-131	-0-	86	3		N	-0-			-0-
04	210 #	98	-0-	-112	-0-	98	3		N	-0-			-0-
05	186 #	112	-0-	-74	-0-	112	3		N	-0-			-0-
06	120 #	84	-0-	-36	-0-	84	3		N	-0-			-0-
07	93 #	67	-0-	-26	-0-	67	3		N	-0-			-0-
08	124 #	69	-0-	-55	-0-	69	3		N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
PITZER, J. E. WELL #: 4A RRCID -> 171479 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 2509 PERF. 2448 - 2452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
04	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-			-0-
05	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-			-0-
06	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-			-0-
*07	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-			-0-
08	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

03	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
04	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2		Y	-0-			-0-
05	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2		Y	-0-			-0-
06	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2		Y	-0-			-0-
*07	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2		Y	-0-			-0-
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-

PITZER, J. E. WELL #: 6A RRCID -> 171481 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2426 - 2434

03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
04	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2		Y	-0-			-0-
05	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2		Y	-0-			-0-
06	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-			-0-
*07	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-			-0-
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEJAS JACK SALES, INC. 841296
LONGHORN-NEWSOME WELL #: 5 RRCID -> 129825 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 1265 PERF. 999 - 1007

03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FITZGERALD WELL #: 13 RRCID -> 249989 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 1103 PERF. 1010 - 1020

03	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
05	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
TEJAS JACK SALES, INC. //CONT.// 841296
FITZGERALD WELL #: 12 RRCID -> 249991 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1046 - 1056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FITZGERALD WELL #: 10 RRCID -> 249992 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1008 - 1034

03	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
04	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
05	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
06	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOMAHAWK PETROLEUM 861695
RYAN C. WELL #: 6A RRCID -> 120863 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 1257 PERF. 818 - 820

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-

TRAWEEK, J. H. 866595
TRAWEEK BMG. WELL #: 1 RRCID -> 108259 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 900 PERF. 692 - 701

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
TURNER, RICHARD 874249
NOBLE, D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 099101 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH 1275 PERF. 414 - 417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NOBLE,D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 110337 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 440 - 442

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WJH ENERGY, INC. 888225
HAYS, TOM "B" WELL #: 1 RRCID -> 115904 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2208 - 2304

03	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-			-0-
04	90 #	88	-0-	-2	-0-	88	2		N	-0-			-0-
05	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
06	90 #	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-			-0-
*07	62 #	8	-0-	-54	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

HICKMAN, IDA R. "D" WELL #: 2D RRCID -> 253139 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2265 - 2323

03	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
06	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
*07	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

HAYS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 253370 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2293 - 2298

03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
05	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
*07	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

HAYS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 272538 COMPL. DATE 09/23/1972 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2306 - 2312

03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
05	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
*07	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
HICKMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 276292 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 2297 - 2308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 W	25	-0-	25	25	25	2		N	-0-			-0-
04	0 W	29	-0-	29	54	29	2		N	-0-			-0-
05	0 W	31	-0-	31	85	31	2		N	-0-			-0-
06	0 W	28	-0-	28	113	28	2		N	-0-			-0-
*07	0 W	3	-0-	3	116	3	2		N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	116				N	-0-			-0-

HAYS, TOM -A- WELL #: 2 A RRCID -> 276532 COMPL. DATE 11/04/1973 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2288 - 2292

03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
04	210 #	37	-0-	-173	-0-	37	2		N	-0-			-0-
05	217 #	40	-0-	-177	-0-	40	2		N	-0-			-0-
06	210 #	35	-0-	-175	-0-	35	2		N	-0-			-0-
*07	217 #	4	-0-	-213	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WATSON, B. G. 900500
HAYS, TOM WELL #: RRCID -> 119875 COMPL. DATE 09/24/1960 TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2289 - 2310

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2009

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS) 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
ANDERSON PRODUCTION 022922
BURCHAM WELL #: 1 RRCID -> 086509 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2879 - 2891

03	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	2		N	-0-			-0-
04	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	2		N	-0-			-0-
05	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2		N	-0-			-0-
06	330 N	318	-0-	-12	-0-	318	2		N	-0-			-0-
07	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	2		N	-0-			-0-
08	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2		N	-0-			-0-

HENSON, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 090691 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 3000 - 3024

03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
06	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2		N	-0-			-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2		N	-0-			-0-

ARCADIAN MINERAL DEVELOPMENT,LLC 028757
STANLEY, R. WELL #: 1 RRCID -> 098118 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1024 - 1032

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	512	2	26	9	N	24					84
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	512	2	37	9	N	34					118
05	620	N	600	-0-	-20	-0-	566	2	34	9	N	31					149
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	548	2	32	9	N	29					178
*07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	554	2	28	9	N	25					203
*08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1298	2	55	9	N	50	172	1			81

BARRON, FRANKLIN 053323
FORTNER, ED WELL #: 1 RRCID -> 058743 COMPL. DATE 05/05/1974 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

03	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTNER, ED WELL #: 4 RRCID -> 063505 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 990 PERF. N/A

03	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
VOORHIES MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 064539 COMPL. DATE 12/07/1975 TOTAL DEPTH 2669 PERF. 0 - 2614

03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-

RINGHOFFER A. H. WELL #: 2 A RRCID -> 065750 COMPL. DATE 03/05/1976 TOTAL DEPTH 1647 PERF. N/A

03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-

HORTON, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 078251 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 1206 PERF. 1151 - 1206

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2015 - PLUGGED 08/28/15

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-

BATES WELL #: 2 RRCID -> 090714 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2813 - 2820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-

BATES WELL #: 3 RRCID -> 093090 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2844 - 2850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-

RANKIN-BATES WELL #: 1 RRCID -> 093614 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2838 - 2848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-

BC EXPLORATION, LLC 058914
F.S. & D. "A" WELL #: 41 RRCID -> 127156 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 1010 - 1016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-

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) 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
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BC EXPLORATION, LLC //CONT.// 058914
F S & D "A" WELL #: 43 RRCID -> 127741 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 1133 PERF. 1074 - 1086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-

K F O WELL #: 1 RRCID -> 128928 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 1163 PERF. 1116 - 1122

03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

K F O WELL #: 2 RRCID -> 128929 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 1185 PERF. 1111 - 1132

03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

BLANSCO OIL & GAS, INC. 075403
PROSISE, J.D. WELL #: 3 RRCID -> 125556 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 1055 PERF. 1003 - 1008

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE RIDGE RESOURCES, LLC 076782
GEORGE, LARRY WELL #: 2 RRCID -> 080010 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2253 - 2266

03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

LARRY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 080890 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2274 - 2278

03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BLUE RIDGE RESOURCES, LLC //CONT.// 076782
LARRY, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 084762 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2293 - 2306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

SEWARD WELL #: 1 RRCID -> 087693 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2298 - 2304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE, LARRY WELL #: 5 RRCID -> 091634 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2303 - 2307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS, J. WELL #: 6 RRCID -> 120236 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 1658 PERF. 1591 - 1597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS, J. WELL #: 5 RRCID -> 120237 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1542 - 1548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
LEVIE OLD "A" WELL #: 1A RRCID -> 086149 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2179 - 2184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		67	-0-	67	277	67	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		67	-0-	67	344	67	3			Y	-0-					-0-
05	414	N	70	-0-	-344	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
*07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BROADWAY PETROLEUM COMPANY, LLC 094868
WADELL WELL #: 1 RRCID -> 225568 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1376 - 1382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298
ADAMS, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 040956 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 971 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	610			N	-0-			-0-
04	610	-0-	-0-	-610	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELLS L.D. WELL #: 1 RRCID -> 064373 COMPL. DATE 10/13/1975 TOTAL DEPTH 1714 PERF. N/A

03	14B2 EXT	31	-0-	31	128	31	2	N	-0-			-0-
04	128 R	-0-	-0-	-128	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELLS L.D. "A" WELL #: 1 A RRCID -> 064374 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 1700 PERF. N/A

03	14B2 EXT	11	-0-	11	11	11	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
MARTIN WILLIE B. WELL #: 1 RRCID -> 068582 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1650 - 1665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	168				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	168				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	168				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	168				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	168				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	168				N	-0-			-0-

GROOMS, CLEO -B- WELL #: 1B RRCID -> 073814 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 1736 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEACH, FRED M. WELL #: 2 RRCID -> 103515 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1600 - 1734

03	14B2 EXT	18	-0-	18	18	18	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
BOURN WELL #: 3 RRCID -> 124508 COMPL. DATE 04/08/1987 TOTAL DEPTH 1010 PERF. 969 - 973

*10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONNAWAY, DELBERT & JOHN WELL #: 14 RRCID -> 204275 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1330 - 1333

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN

CHAMBERS, R. H. LLC 143549

CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 064246 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1161 - 1176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAMBERS, M. WELL #: 2 RRCID -> 073104 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 1206 PERF. N/A

03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-			-0-
04	450	N	310	-0-	-140	-0-	310	2	N	-0-			-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-			-0-
06	420	N	349	-0-	-71	-0-	349	2	N	-0-			-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-			-0-
*08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLE, BERT B. "B" WELL #: 2B RRCID -> 085500 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 880 PERF. 342 - 354

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CREEK ENERGY, INC. 188579

CULBERSON, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 037556 COMPL. DATE 11/12/1965 TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CULBERSON WELL #: 4 RRCID -> 095422 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2687 - 2694

03	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2	N	-0-			18
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2	N	-0-			18
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2	N	-0-			18
06	300	N	224	-0-	-76	-0-	224	2	N	-0-			18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			18

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CREEK ENERGY, INC. //CONT.// 188579
GOLSON, N.A. WELL #: 1 RRCID -> 095584 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2828 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	270	N	184	-0-	-86	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	240	N	137	-0-	-103	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	601	-0-	-577	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	840	N	515	-0-	-325	-0-	515	2			N	-0-					-0-
05	620	N	507	-0-	-113	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	570	N	317	-0-	-253	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
*07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
*08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	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) 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
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
06	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	2		N	-0-			-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
08	15 N	5	-0-	-10	-0-	5	2		N	-0-			-0-

LEWIS, DELMER WELL #: 1 RRCID -> 100513 COMPL. DATE 06/08/1978 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2665 - 2675

03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2		N	-0-			-0-
05	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2		N	-0-			-0-
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2		N	-0-			-0-
07	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2		N	-0-			-0-
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2		N	-0-			-0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 101417 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2377 - 2403

03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2		N	-0-			-0-
*07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
*08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	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

03	DLQ G-10	47	-0-	47	224	47	2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	37	-0-	37	261	37	2		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	30	-0-	30	291	30	2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	4	-0-	4	295	4	2		N	-0-			-0-
07	295 N	-0-	-0-	-295	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

YOUNG & YARBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 090382 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2377 PERF. 2285 - 2296

03	115 R	40	-0-	-75	-0-	40	2		N	-0-			-0-
04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
05	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
06	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

YOUNG & YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 092011 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2278 - 2284

03	257 R	100	-0-	-157	-0-	100	2		N	-0-			-0-
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
05	93 #	52	-0-	-41	-0-	52	2		N	-0-			-0-
06	90 #	4	-0-	-86	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN

DAVIS, DON H. 203565

MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 038631 COMPL. DATE 03/26/1966 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENTECO OIL COMPANY LLC 215939

HUBBARD WELL #: 2 RRCID -> 065332 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDIE'S ROYALTIES, INC. 241728

TONGATE, JERRY C. WELL #: 2 RRCID -> 085224 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 2222 PERF. 1784 - 1792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TONGATE, JERRY C. WELL #: 3 RRCID -> 090046 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1722 - 1728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
EDDIE'S ROYALTIES, INC. //CONT.// 241728
OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A WELL #: 2 RRCID -> 098119 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1721 - 1753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 098120 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1694 - 1828

03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

MYRICK, JACK WELL #: 1 RRCID -> 101001 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1722 - 1844

03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-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

03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	270 N	123	-0-	-147	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	310 N	108	-0-	-202	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	53	1	270	3	N	-0-					-0-
*08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-					-0-

KILGORE, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 057439 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2635 - 0

03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	58	3	Y	-0-					-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

KILGORE, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 057440 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 2708 PERF. N/A

03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					19
04	150 N	38	-0-	-112	-0-	38	3			Y	-0-					19
05	155 N	31	-0-	-124	-0-	31	3			Y	-0-					19
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					19
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	58	3	Y	-0-					19
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					19

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
STONE JENNIE WELL #: 2 RRCID -> 063463 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 2771 PERF. 2010 - 2699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					109
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					109
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					109
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					109

MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 065490 COMPL. DATE 02/24/1976 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2775 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	656	-0-	-88	-0-	82	1	574	3	N	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	167	1	561	3	N	-0-					-0-
05	775	N	726	-0-	-49	-0-	156	1	570	3	N	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	177	1	551	3	N	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	128	1	626	3	N	-0-					-0-
*08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	165	1	612	3	N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	853	-0-	-46	-0-	107	1	746	3	N	-0-					31
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	201	1	674	3	N	-0-					31
05	930	N	903	-0-	-27	-0-	194	1	709	3	N	-0-					31
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	214	1	669	3	N	-0-					31
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	154	1	753	3	N	-0-					31
*08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	199	1	737	3	N	-0-					31

MADISON, FRANK H. "F" WELL #: 1 RRCID -> 083791 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2984 - 2994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

BUCY, BETTY "A" WELL #: 3 RRCID -> 086674 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 2276 - 2286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	150	N	96	-0-	-54	-0-	3	1	93	3	N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	154	3	N	-0-					-0-
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 087876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 2252 - 2268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	3	1	120	3	N	-0-					-0-
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-

BUCY, BETTY "A" WELL #: 5 RRCID -> 089070 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 2551 PERF. 2250 - 2265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	5	1	142	3	N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	155	N	107	-0-	-48	-0-	2	1	105	3	N	-0-					-0-
08	155	N	94	-0-	-61	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BUCY "A" WELL #: 9 RRCID -> 090047 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2264 - 2278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	3			N	-0-					35
04	270	N	198	-0-	-72	-0-	6	1	192	3	N	-0-					35
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	266	3	1	9	N	1					36
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	292	3	2	9	N	2					38
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	7	1	307	3	N	-0-					38
*08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	297	3	N	1					39
							1	9									

BUCY, BETTY "A" WELL #: 12 RRCID -> 090917 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2252 - 2264

03	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	14	1	421	3	N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	465	N	449	-0-	-16	-0-	10	1	439	3	N	-0-					-0-
*08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	24	1	447	3	N	-0-					-0-

BUCY, BETTY "A" WELL #: 14 RRCID -> 091895 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 2603 PERF. 2254 - 2264

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 093441 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3022 - 3026

03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCY, BETTY "D" WELL #: 3 RRCID -> 097888 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 2516 PERF. 2238 - 2258

03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	3	N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	3	1	135	3	N	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 101988 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2271 - 2276

03	341	N	278	-0-	-63	-0-	275	3	3	9	N	3					37
04	300	N	159	-0-	-141	-0-	159	3			N	-0-					37
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	286	3	1	9	N	1					38
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	278	3	1	9	N	1					39
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	7	1	283	3	N	-0-					39
*08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3	N	2					41
							2	9									

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 101989 COMPL. DATE 08/13/1980 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2272 - 2276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					51
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					51
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					51
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					51
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	7	1	282	3	N	-0-					51
*08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	3	N	-0-					51

THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 101990 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2284 - 2284

03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					37
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					37
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					37
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					37
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	151	3	N	-0-					37
08	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	3			N	-0-					37

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

03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOJTASEK, JOE 275184
RUGGLES, ALBERT WELL #: 6 RRCID -> 103923 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 1010 PERF. 868 - 876

03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, C.O. 275626
FORD, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 075427 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 1004 PERF. N/A

03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRY, M. M. 291605
FURRY M. WELL #: 1 RRCID -> 069575 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 1679 PERF. 1660 - 1679

03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN

FURRY PRODUCING COMPANY 291650

NICHOLS, GLADYS WELL #: 5 RRCID -> 179312 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1757 - 1775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-

GASSIOT HOLDING CORPORATION 297082

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 139757 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 1373 PERF. 970 - 978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSON WELL #: 1 RRCID -> 143007 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1048 - 1068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BAHLS WELL #: 1 RRCID -> 143542 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 1014 - 1020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRYAN, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 151844 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1042 - 1048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
GASSIOT HOLDING CORPORATION //CONT.// 297082

WESSON WELL #: 2 RRCID -> 156221 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 1082 PERF. 1042 - 1046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSON WELL #: 3 RRCID -> 160934 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 1040 - 1046

03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 163779 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1060 - 1066

03	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSON WELL #: 4 RRCID -> 176073 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 1091 PERF. 1026 - 1048

03	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSON WELL #: 5 RRCID -> 176074 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 1032 - 1050

03	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSON WELL #: 10 RRCID -> 177065 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 1022 - 1040

03	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
GRADON OIL COMPANY 321574
KEVIN-INGRAM-TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 116198 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2390 - 2545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J.W.S. 427277
STANLEY, R. WELL #: 2 RRCID -> 115489 COMPL. DATE 03/03/1985 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1142 - 1156

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANLEY, R. WELL #: 3 RRCID -> 115905 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 1232 PERF. 1132 - 1144

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANLEY, R. WELL #: 4 RRCID -> 115906 COMPL. DATE 03/23/1985 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1140 - 1161

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANLEY, R. WELL #: 6 RRCID -> 117480 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 1255 PERF. 1136 - 1164

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAM OIL & GAS COMPANY 429615
SCOTT, IRVINE D. WELL #: 2 RRCID -> 033562 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. 448810

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1002	-0-	-83	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	866	-0-	-154	-0-	866	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	868	-0-	-217	-0-	868	2			N	-0-					-0-
08	992	N	822	-0-	-170	-0-	822	2			N	-0-					-0-

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

03	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	975	-0-	-165	-0-	975	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	977	-0-	-232	-0-	977	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	925	-0-	-191	-0-	925	2			N	-0-					-0-

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

03	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-

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

03	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

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

03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, B. L. WELL #: 5 RRCID -> 082729 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2947 - 2953

03	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
LEVISAY OPERATING CO. 498735
MITCHAM G.P. WELL #: 1 RRCID -> 056802 COMPL. DATE 04/08/1973 TOTAL DEPTH 2335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					98
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					98
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					98
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					98
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					98
08	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

03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWTON WELL SERVICE 608620
DOSS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141418 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1525 PERF. 1488 - 1498

03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810
LEACH FRED M. WELL #: 1 D RRCID -> 062925 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1591 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEWARD WELL #: 3 RRCID -> 141273 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 993 PERF. 394 - 400

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	66	2	14	9	Y	13					149
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	67	2	2	9	Y	2					151
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	67	2	4	9	Y	4					155
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2			Y	-0-					155
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	74	2	13	9	Y	12					167
*08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					167

PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 4 RRCID -> 128074 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 2618 - 2624

03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					1
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					1
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					1
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					1
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					1
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					1

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 3 RRCID -> 252148 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2634 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					1
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					1
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					1
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					1
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					1
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	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

03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PROSISE, J. D. 681466
PROSISE, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 077279 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 1269 PERF. 480 - 486

03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

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

03	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

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

03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	119	-0-	-129	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
RICE DRILLING COMPANY 706685
HENDERSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 084763 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 1185 PERF. 1153 - 1161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 120865 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 1188 PERF. 1150 - 1155

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDS, K. S. 707420
FORD, A. S., -A- WELL #: 1 RRCID -> 017421 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 925 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSENBERG, EDWARD 728360
COLLIER, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 017429 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 1263 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA PARTNERS, LP 748111
STONE, ULA B. WELL #: 1 RRCID -> 090274 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 803 PERF. 775 - 803

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHADY OIL CO. 768360
DAY DOLORES WELL #: 1 C RRCID -> 061945 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			36
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			37
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			38
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			39

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360

DAY DOLORES WELL #: 2 D RRCID -> 062074 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					60

DAY DOLORES WELL #: 1 D RRCID -> 062075 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					63

LUCAS, R. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 062426 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 2258 PERF. N/A

03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

DAY DOLORES WELL #: 1 B RRCID -> 062609 COMPL. DATE 03/29/1975 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2236 - 2282

03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

WHITE FRED WELL #: 5 RRCID -> 062610 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 2342 PERF. N/A

03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	155 N	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

WHITE FRED WELL #: 6 RRCID -> 065333 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A

03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	124 N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

NEWTON A WELL #: 1 RRCID -> 071341 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A

03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360
NEWTON B WELL #: 2 RRCID -> 071342 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

NEWTON B WELL #: 3 RRCID -> 077168 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2222 - 2261

03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

NEWTON, A. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 077295 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 2260 - 2266

03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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

03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-

SOUTHERN GULF ENERGY 803840
YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 142700 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 1792 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
FERGERSON WELL #: 1 RRCID -> 017437 COMPL. DATE 02/02/1959 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2276 - 2290

03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					16
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					16
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					16
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	3			N	-0-					16
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					16
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					16

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190

HOLT, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 031879 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2596 - 2616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	494	-0-	-95	-0-	494	3			N	-0-					9
04	600	N	549	-0-	-51	-0-	549	3			N	-0-					9
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	3			N	-0-					9
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					9
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					9
*08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					9

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-

ALLCORN, H. L., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 035109 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 2318 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					23
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					23
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					23
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	68	3	2	9	N	2					25
07	93	N	43	-0-	-50	-0-	41	3	2	9	N	2					27
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	63	3	1	9	N	1					28

WILLIAMS, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 038478 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 2822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	135	-0-	-175	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038488 COMPL. DATE 03/06/1966 TOTAL DEPTH 1493 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	14	-0-	-203	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	3			N	-0-					-0-

NEWTON, L. E. WELL #: 1 M RRCID -> 041053 COMPL. DATE 01/28/1967 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

MURPHREE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 055428 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 2684 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190

DAY, DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 055554 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 2353 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					10
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					10
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					10
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					10
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					10
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					10

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS H.C.-B- WELL #: 1 B RRCID -> 058620 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

HARDWICK, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 060826 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH 2581 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-

DAY DOLORES WELL #: 1 A RRCID -> 061447 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 2315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS G.W. WELL #: 6 RRCID -> 061944 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 3198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-

STEWART BILLY V. WELL #: 1 D RRCID -> 062194 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	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 #: 1 A RRCID -> 062195 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-

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

03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-

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

03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

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

03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-

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

03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

WHITE C. M. WELL #: 1 E RRCID -> 063422 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A

03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

VOORHIES MAURINE WELL #: 1 A RRCID -> 063663 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 2698 PERF. N/A

03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190

WILLIAMS H.C. -B- WELL #: 3 B RRCID -> 063664 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	301	3	2	9	N	2					82
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	332	3	2	9	N	2					84
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	274	3	2	9	N	2					86
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	3	1	9	N	1					87
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	290	3	2	9	N	2					89
*08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	275	3	2	9	N	2					91

WHITE C.M. WELL #: 1 B RRCID -> 063697 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 2340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

WHITE C M WELL #: 1 C RRCID -> 064074 COMPL. DATE 10/09/1975 TOTAL DEPTH 2336 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

WEST MARION E. WELL #: 1 RRCID -> 068995 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	527	-0-	-310	-0-	524	3	3	9	N	3					58
04	750	N	356	-0-	-394	-0-	354	3	2	9	N	2					60
05	837	N	746	-0-	-91	-0-	746	3			N	-0-					60
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					60
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	379	3	3	9	N	3					63
*08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	736	3	2	9	N	2					65

WILLIAMS H. C. WELL #: 3 RRCID -> 070272 COMPL. DATE 02/19/1977 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, G. W. WELL #: 7 RRCID -> 073358 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190

NEWTON, L.E. WELL #: 1 D RRCID -> 075985 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					30
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					30
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					30
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					30
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					30
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					30

NEWTON, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 075986 COMPL. DATE 11/09/1972 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					30
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					30
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					30
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					30
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30

NEWTON, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 075987 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 2373 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

MATSON, P.I. WELL #: 2 RRCID -> 078519 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 1112 PERF. 1079 - 1112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATKINS, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 082462 COMPL. DATE 02/18/1979 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	286	-0-	-210	-0-	286	3			N	-0-					40
04	420	N	192	-0-	-228	-0-	192	3			N	-0-					40
05	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	3			N	-0-					40
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					40
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					40
08	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					40

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-

NICHOLS, GLADYS -A- WELL #: 1 RRCID -> 084144 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2420 - 2430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190

BIBBY, J.C. WELL #: 4A RRCID -> 091754 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 1843 - 1847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	150		150	-0-	-0-	-0-	150	3		Y	-0-			-0-

BECK, J. WELL #: 2 RRCID -> 092532 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2450 - 2454

03	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3		N	-0-			35
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			35
05	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3		N	-0-			35
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3		N	-0-			35
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3		N	-0-			35
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3		N	-0-			35

BIBBY, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 093668 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 2521 PERF. 1849 - 1854

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2015 - PLUGGED 08/20/2015

KING WELL #: 1 RRCID -> 095000 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 3034 PERF. 2847 - 2856

03	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	3		N	-0-			-0-
04	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	3		N	-0-			-0-
05	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	3		N	-0-			-0-
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	3		N	-0-			-0-
07	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	3		N	-0-			-0-
08	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	3		N	-0-			-0-

FORD, HENRY M. WELL #: 1 RRCID -> 096301 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 2442 PERF. 1701 - 1706

03	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	3		N	-0-			24
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			24
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			24
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			24
07	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3		N	-0-			24
08	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3		N	-0-			24

TURNER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 100315 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2312 - 2320

03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			6
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-			6
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			6
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			6
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			6
*08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			6

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
BIBBY, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 103001 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1868 - 1877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	301		301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

NICHOLS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 105984 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1716 - 1721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					14
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					14
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					14
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					14
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					14
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	496	N	397	-0-	-99	-0-	397	3			N	-0-					-0-
08	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	-0-					-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
BOWEN, A. J. WELL #: 1A RRCID -> 120603 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 1601 PERF. 1534 - 1537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
BOWEN,A.J. WELL #: 3A RRCID -> 121380 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1262 - 1264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEJAS JACK SALES, INC. 841296
NEWSOM, MACK WELL #: 4 RRCID -> 125101 COMPL. DATE 08/24/1987 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 966 - 972

03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THRIFTY BOURN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131909 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 1020 - 1023

03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THRIFTY BOURN RANCH WELL #: 2S RRCID -> 132995 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 1123 PERF. 1076 - 1086

03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOMCO OIL & GAS INC. 861759
FOREMAN, ADDIE WELL #: 2 RRCID -> 069881 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 940 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-			-0-
04	90 N	37	-0-	-53	-0-	37	2		N	-0-			-0-
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			-0-
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2		N	-0-			-0-
*07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130052 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2358 - 2382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					37
04	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					37
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					37
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					37
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					37
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					8
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					8
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					8
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					8
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					8
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, L. L. 918440
WHITE, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 099155 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1712 - 1785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WILLIAMS, RICHARD L. & BONNY FAY 925554
WILLIAMS, RICHARD L. & BONNY FAY WELL #: 1 RRCID -> 080990 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 535 PERF. 480 - 484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-
04	420 N	400	-0-	-20	-0-	400	2		N	-0-			-0-
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			-0-
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-
07	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	2		N	-0-			-0-
*08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			-0-

MURPHY,E.L. WELL #: 2 RRCID -> 103413 COMPL. DATE 12/08/1982 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2572 - 2578

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

3 S PRODUCTION, INC. 953796
WILLETT WELL #: 1A RRCID -> 090381 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2960 - 2970

03	434 N	378	-0-	-56	-0-	378	3		N	-0-			-0-
04	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	3		N	-0-			-0-
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
07	403 N	360	-0-	-43	-0-	360	3		N	-0-			-0-
08	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	3		N	-0-			-0-

7 D OPERATIONS 954750
BUCY, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 101002 COMPL. DATE 03/07/1961 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2297 - 2322

03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	8	-0-	8	13	8	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	7	-0-	7	20	7	2		Y	-0-			-0-

BUCY, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 101003 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2328 - 2334

03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	6	-0-	6	11	6	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	7	-0-	7	18	7	2		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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MADISON, F. H. 521255
MADISON, H. F. WELL #: 2 RRCID -> 040468 COMPL. DATE 06/18/1966 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 1110 - 1136

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298
MOORE, H. B. -A- WELL #: 1A RRCID -> 041140 COMPL. DATE 05/02/1962 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 0 - 1132

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOORE, H. B., -A- WELL #: 2 RRCID -> 041332 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 1135 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOORE, H. B., -C- WELL #: 1 RRCID -> 041333 COMPL. DATE 10/25/1966 TOTAL DEPTH 1201 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
MOORE, H. B. WELL #: 2 C RRCID -> 041413 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, B. J., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042571 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 1170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICE I. G. WELL #: 1 RRCID -> 061027 COMPL. DATE 06/28/1962 TOTAL DEPTH 1450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLELLEN P.N. WELL #: 1 RRCID -> 069177 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 1312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEWGLEY, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 070944 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 1450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, WESLEY -A- WELL #: 1A RRCID -> 075432 COMPL. DATE 01/30/1978 TOTAL DEPTH 1041 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
CLARK, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 083611 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 1305 PERF. 1204 - 1209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER CLAY,O "A" WELL #: 2 RRCID -> 097436 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 1269 PERF. 1212 - 1218

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 099055 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 1254 PERF. 1195 - 1213

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G.& S. LANDSCAPING, INC. 291946
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 6 RRCID -> 074682 COMPL. DATE 12/06/1977 TOTAL DEPTH 1280 PERF. N/A

03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

NABERS,IMA LOU & LYNN WELL #: 11 RRCID -> 120869 COMPL. DATE 03/06/1986 TOTAL DEPTH 1372 PERF. 1236 - 1256

03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

NABERS, IMALOU & LYNN WELL #: 10 RRCID -> 122694 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 1311 PERF. 1223 - 1241

03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
G.& S. LANDSCAPING, INC. //CONT.// 291946
NABERS,IMA LOU & LYNN WELL #: 12 RRCID -> 123296 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1159 - 1176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 14 RRCID -> 134068 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 1160 - 1188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

GASSIOT HOLDING CORPORATION 297082
MCCLELLAN, PAT N. WELL #: 1 RRCID -> 017458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SIKES, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 017459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1395 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLELLAN WELL #: 1 RRCID -> 120112 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1244 - 1252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 18 RRCID -> 208502 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1155 - 1158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON RANCH 930205
WILSON, H. E. "159" WELL #: 4 RRCID -> 111489 COMPL. DATE 00/00/1983 TOTAL DEPTH 1375 PERF. 1259 - 1269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, H. E. "159" WELL #: 3 RRCID -> 112337 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 1360 PERF. 1267 - 1285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

R & D OPERATING, INC. 685874
BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1 RRCID -> 017461 COMPL. DATE 01/30/1941 TOTAL DEPTH 1508 PERF. N/A

03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-			-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-			-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-			-0-
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2	N	-0-			-0-
*07	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2	N	-0-			-0-
08	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2	N	-0-			-0-

BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 2 RRCID -> 017462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1571 - 1582

03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-			-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-			-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-			-0-
*07	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2	N	-0-			-0-
08	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2	N	-0-			-0-

BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1A RRCID -> 017480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1399 - 1500

03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-			-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-			-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-			-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			-0-
*07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-			-0-
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2	N	-0-			-0-

BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1 C RRCID -> 017481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1434 - 1498

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-			-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-			-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-			-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-			-0-
*07	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2	N	-0-			-0-
08	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2	N	-0-			-0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874
BUCKNER -B- WELL #: 4 RRCID -> 017483 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*07	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-

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

03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*07	372	N	245	-0-	-127	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	341	N	245	-0-	-96	-0-	245	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

03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-

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

03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-

BOYSEN, B. S. WELL #: 3 RRCID -> 017472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754

03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

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

03	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
SMITH, BROOK WELL #: 2 RRCID -> 017478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1587 - 1739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 2 RRCID -> 077348 COMPL. DATE 03/05/1978 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 4902 - 4912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNER (MARBLE FALLS) //CONT.// 12620 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
HYER,NA & CJ ALDENHOVEN TRUSTS //CONT.// 421353
ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 5 RRCID -> 079665 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4654 - 4660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYCE (DUFFER CHERT) 12769 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
STOUARD UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 140035 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 4646 PERF. 4134 - 4150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527 N	137	-0-	-390	-0-	137	2			N	-0-					59
04	330 N	244	-0-	-86	-0-	244	2			N	-0-					59
05	465 N	154	-0-	-311	-0-	154	2			N	-0-					59
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	132	2	3	9	N	3					62
07	248 N	146	-0-	-102	-0-	146	2			N	-0-					62
08	155 N	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-					62

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON WELL #: 2 RRCID -> 071284 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 6060 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCK RANCH (ATOKA) //CONT.// 12889 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
DIXON, R. MCFARLAND //CONT.// 221423
DIXON WELL #: 3 RRCID -> 075116 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4993 - 5039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONCRIEF, C. B. 574775
MONCRIEF RANCH HEADQUATERS WELL #: 17V RRCID -> 239820 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3424 - 3528

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXXN 630579
MCFARLAND J WELL #: 1 RRCID -> 070335 COMPL. DATE 01/24/1977 TOTAL DEPTH 5965 PERF. N/A

03	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	390 N	350	-0-	-40	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	372 N	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	372 N	207	-0-	-165	-0-	207	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

03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	136	1	288	2	N	-0-					-0-
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	110	1	285	2	N	-0-					-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	420 N	311	-0-	-109	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	403 N	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH WELL #: 11 C RRCID -> 084371 COMPL. DATE 05/17/1979 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2001 - 2371

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PICKARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156977 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1744 - 1994

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCK RANCH (STRAWN) //CONT.// 12889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
PICKARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160874 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1740 - 1764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXXN 630579
HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 077683 COMPL. DATE 01/20/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1813 - 1830

03	1953 N	1660	-0-	-293	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
04	1680 N	1533	-0-	-147	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
05	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
06	1620 N	1561	-0-	-59	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
07	1581 N	1027	-0-	-554	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
08	1581 N	291	-0-	-1290	-0-	291	2			N	-0-					-0-

KIMBALL, C.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078256 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1815 - 1820

03	465 N	230	-0-	-235	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	420 N	316	-0-	-104	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	372 N	213	-0-	-159	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	341 N	121	-0-	-220	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	217 N	27	-0-	-190	-0-	27	2			N	-0-					-0-

WESTERN PRODUCTION COMPANY 912205
BUCK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 068189 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 2848 PERF. N/A

03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	N	-0-					-0-
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

BUCK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 069513 COMPL. DATE 03/29/1976 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 1912 - 0

03	198 X	31	-0-	-167	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-					-0-
*08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-

BUCK RANCH WELL #: 9 RRCID -> 072824 COMPL. DATE 07/03/1977 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	N	-0-					-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-
05	124 N	96	-0-	-28	-0-	7	1	89	2	N	-0-					-0-
06	120 N	92	-0-	-28	-0-	7	1	85	2	N	-0-					-0-
07	124 N	71	-0-	-53	-0-	6	1	65	2	N	-0-					-0-
08	93 N	65	-0-	-28	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-

BUCK RANCH (STRAWN) //CONT.// 12889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
BRADFORD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 072929 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	20	1	240	2	N	-0-					-0-
04	300	N	253	-0-	-47	-0-	19	1	234	2	N	-0-					-0-
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	20	1	235	2	N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	21	1	243	2	N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	21	1	248	2	N	-0-					-0-
*08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	22	1	254	2	N	-0-					-0-

BUCK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 074291 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 2808 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATWOOD WELL #: 1 RRCID -> 160871 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 1873 PERF. 1744 - 1750

03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	32	1	380	2	N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	23	1	276	2	N	-0-					-0-
05	372	N	168	-0-	-204	-0-	13	1	155	2	N	-0-					-0-
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	30	1	357	2	N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	25	1	296	2	N	-0-					-0-
*08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	35	1	407	2	N	-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

03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

MONCRIEF, C. B. 574775
MONCRIEF RANCH WELL #: 11 T RRCID -> 081301 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2356 - 2371

03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	1			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-
*08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	1			N	-0-					-0-

WESTERN PRODUCTION COMPANY 912205
BUCK RANCH WELL #: 15 RRCID -> 078796 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2426 - 2445

03	310	N	277	-0-	-33	-0-	22	1	255	2	N	-0-					-0-
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	25	1	313	2	N	-0-					-0-
05	403	N	354	-0-	-49	-0-	27	1	327	2	N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	24	1	282	2	N	-0-					-0-
07	341	N	258	-0-	-83	-0-	20	1	238	2	N	-0-					-0-
08	341	N	293	-0-	-48	-0-	23	1	270	2	N	-0-					-0-

BUCKNER (BEND) 12950 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CUNDIFF OPERATING COMPANY 194515
NASH WELL #: 1 RRCID -> 082702 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4406 - 4420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 078656 COMPL. DATE 05/14/1978 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 4568 - 4578

03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-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

03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					2
04	420 N	305	-0-	-115	-0-	305	2			N	-0-					2
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					2
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					2
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					2
*08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					2

BIRD WELL #: 3 RRCID -> 096243 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 3570 - 3672

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKNER(STRAWN) 12950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CUNDIFF OPERATING COMPANY 194515
CARTWRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 083617 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 1737 - 1747

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
MORGAN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 084278 COMPL. DATE 11/10/1979 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1544 - 2508

03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	210 N	152	-0-	-58	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	330 N	164	-0-	-166	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-

BUCKNER(STRAWN) //CONT.// 12950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PHOENIX FAMILY GROUP WELL #: 1 RRCID -> 205799 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 1674 - 1680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
HAYTER WELL #: 1 RRCID -> 086635 COMPL. DATE 01/28/1980 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 1624 - 1629

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
HARRISON WELL #: 2 RRCID -> 083573 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1453 - 1462

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HITT, G.L. WELL #: 1 RRCID -> 083616 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 1521 - 1526

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 083618 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 5166 PERF. 1870 - 1877

03	14 N	3	-0-	-11	-0-	3	2	N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 083619 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 2497 PERF. 1608 - 1613

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	6	-0-	6	6	6	2	N	-0-			-0-

BUCKNER(STRAWN) //CONT.// 12950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 084818 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 2590 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-

EVANS, FRANK WELL #: 1R RRCID -> 113952 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1503 - 1510

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
GANKY WELL #: 6 RRCID -> 194971 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 3503 PERF. 1980 - 1990

03	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		410	-0-	410	410	410	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		241	-0-	241	651	241	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	651					N	NO RPT					-0-

GANKY WELL #: 2 RRCID -> 196063 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 1280 - 1286

03	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
04	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
05	868	X	852	-0-	-16	-0-	852	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		852	-0-	852	852	852	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		793	-0-	793	1645	793	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1645					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 083472 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2480 - 2556

03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-

JORDAN, J B WELL #: 1 RRCID -> 083936 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 1452 - 1461

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKNER(STRAWN) //CONT.// 12950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DIAMOND "M" WELL #: 1 RRCID -> 091752 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2444 - 2519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	295	1	1368	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1618	-0-	-32	-0-	293	1	1325	2	Y	-0-					-0-
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	187	1	1491	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1521	-0-	-99	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1	1	1752	2	Y	-0-					-0-
*08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	151	1	1557	2	Y	-0-					-0-

CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
BLACK BROTHERS WELL #: 6A RRCID -> 251310 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4060 - 4067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
BLACK 'C' WELL #: 4 RRCID -> 273552 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4041 - 4044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	X	1085	-0-	-310	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
04	1350	X	1064	-0-	-286	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
05	1271	X	1025	-0-	-246	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
06	1140	X	792	-0-	-348	-0-	792	3			N	-0-					-0-
07	1116	X	1105	-0-	-11	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
08	1085	X	1002	-0-	-83	-0-	1002	3			N	-0-					-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
BLACK 23 WELL #: 1 RRCID -> 260690 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4038 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2681	-0-	-419	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
05	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
06	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
*07	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3648	2	98	9	N	89					89
08	3782	X	3631	-0-	-151	-0-	3577	2	54	9	N	49					138

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	3			Y	-0-					1
04	120 N	10	-0-	-110	-0-	10	1			Y	-0-					1
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	1			Y	-0-					1
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	90	1	102	3	Y	1					2
						1	9									
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	95	1	156	3	Y	2					4
						2	9									
*08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	91	1	139	3	Y	2					6
						2	9									

GOULD, OSCAR WELL #: 03 RRCID -> 110726 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3307 - 3322

03	806 N	507	-0-	-299	-0-	506	3	1	9	Y	1					3
04	660 N	11	-0-	-649	-0-	10	1	1	9	Y	1					4
05	713 N	126	-0-	-587	-0-	125	1	1	9	Y	1					5
06	300 N	196	-0-	-104	-0-	85	1	110	3	Y	1					6
						1	9									
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	90	1	168	3	Y	2					8
						2	9									
*08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	86	1	149	3	Y	2					10
						2	9									

GOULD, OSCAR WELL #: 4 RRCID -> 117253 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3224 - 3243

03	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	3			Y	-0-					1
04	120 N	11	-0-	-109	-0-	10	1	1	9	Y	1					2
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	1			Y	-0-					2
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	85	1	108	3	Y	1					3
						1	9									
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	90	1	165	3	Y	2					5
						2	9									
*08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	86	1	146	3	Y	2					7
						2	9									

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
RIMFIRE RESOURCES, LLC //CONT.// 712263
GOULD, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 117806 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 3300 - 3316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOULD, OSCAR WELL #: 5 RRCID -> 122429 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 3498 PERF. 3220 - 3326

03	682 N	167	-0-	-515	-0-	166	3	1	9	Y	1					3
04	450 N	11	-0-	-439	-0-	10	1	1	9	Y	1					4
05	372 N	131	-0-	-241	-0-	130	1	1	9	Y	1					5
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	95	1	113	3	Y	1					6
						1	9									
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	100	1	173	3	Y	2					8
						2	9									
*08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	96	1	154	3	Y	2					10
						2	9									

GOULD, OSCAR WELL #: 6 RRCID -> 125984 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3326 - 3336

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOULD, OSCAR WELL #: 7 RRCID -> 131399 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3293 - 3313

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVANNEY, MARCIA WELL #: 2 RRCID -> 074401 COMPL. DATE 11/14/1977 TOTAL DEPTH 3380 PERF. N/A

03	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, WILLIE WELL #: 2 RRCID -> 082453 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3298 - 3304

03	527 N	426	-0-	-101	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	390 N	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
08	434 N	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 083567 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3312 - 3328

03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1	9	Y	1					43
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					43
05	341 N	253	-0-	-88	-0-	252	2	1	9	Y	1					44
06	300 N	254	-0-	-46	-0-	254	2			Y	-0-					44
07	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	2			Y	-0-					44
08	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	2			Y	-0-					44

HENDERSON,W.C. "B" WELL #: 6 RRCID -> 084731 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 3300 - 3310

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

HENDERSON,W.C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 084822 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3244 - 3254

03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	496	2	1	9	Y	1					40
04	480 N	409	-0-	-71	-0-	407	2	2	9	Y	2					42
05	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	2			Y	-0-					42
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	489	2	2	9	Y	2					44
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	500	2	1	9	Y	1					45
*08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					45

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

HENDERSON, WILLIE WELL #: 1D RRCID -> 098533 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 700 PERF. 463 - 541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, WILLIE WELL #: 4 RRCID -> 110498 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 3288 - 3303

03	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-

COWAN, W.T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 123703 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3225 - 3230

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

HENDERSON,W.C. WELL #: 1 RRCID -> 124176 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 3567 PERF. 3286 - 3296

03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	878	2	2	9	Y	2					14
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	721	2	2	9	Y	2					16
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	980	2	2	9	Y	2	12	5			6
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	778	2	2	9	Y	2					8
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					8
08	651	N	536	-0-	-115	-0-	534	2	2	9	Y	2					10

HENDERSON, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 124727 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 3623 PERF. 3304 - 3314

03	248	N	169	-0-	-79	-0-	167	2	2	9	Y	2					14
04	180	N	139	-0-	-41	-0-	137	2	2	9	Y	2					16
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	155	2	2	9	Y	2	12	5			6
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	180	2	2	9	Y	2					8
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					8
*08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	238	2	1	9	Y	1					9

HENDERSON, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 124798 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3338 - 3348

03	155	N	116	-0-	-39	-0-	114	2	2	9	Y	2					53
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	93	2	2	9	Y	2					55
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	41	5			17
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	1					18
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1					19
*08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	81	2	4	9	Y	4					23

HENDERSON, W.C. WELL #: 5 RRCID -> 125243 COMPL. DATE 09/02/1987 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3340 - 3350

03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	268	2	13	9	Y	12					120
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	220	2	13	9	Y	12					132
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	343	2	11	9	Y	10	96	5			46
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	387	2	10	9	Y	9					55
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	307	2	4	9	Y	4					59
08	341	N	193	-0-	-148	-0-	187	2	6	9	Y	5					64

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

HENDERSON, W.H. WELL #: 3 RRCID -> 125558 COMPL. DATE 10/20/1987 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3312 - 3327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	403 N	341	-0-	-62	-0-	340 2	1 9	Y	1			13
04	300 N	281	-0-	-19	-0-	281 2		Y	-0-			13
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		Y	-0-			13
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	381 2	1 9	Y	1			14
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		Y	-0-			14
08	372 N	339	-0-	-33	-0-	339 2		Y	-0-			14

HENDERSON, W.C. WELL #: 7 RRCID -> 125623 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3368 - 3378

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEARLEY WELL #: 2 RRCID -> 125889 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3370 - 3377

03	248 N	134	-0-	-114	-0-	134 2		Y	-0-			-0-
04	150 N	110	-0-	-40	-0-	110 2		Y	-0-			-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		Y	-0-			-0-
06	120 N	38	-0-	-82	-0-	38 2		Y	-0-			-0-
07	124 N	81	-0-	-43	-0-	81 2		Y	-0-			-0-
*08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		Y	-0-			-0-

KEARLEY WELL #: 4 RRCID -> 125941 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3370 - 3378

03	248 N	59	-0-	-189	-0-	59 2		Y	-0-			-0-
04	120 N	48	-0-	-72	-0-	48 2		Y	-0-			-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		Y	-0-			-0-
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		Y	-0-			-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		Y	-0-			-0-
*08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		Y	-0-			-0-

HENDERSON,W.C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 126773 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3298 - 3308

03	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104 2		Y	-0-			29
04	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2		Y	-0-			29
05	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342 2		Y	-0-			29
06	840 N	759	-0-	-81	-0-	759 2		Y	-0-			29
07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		Y	-0-			29
08	868 N	524	-0-	-344	-0-	524 2		Y	-0-			29

HENDERSON,W.C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127462 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3327 - 3335

03	837 N	681	-0-	-156	-0-	681 2		Y	-0-			-0-
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		Y	-0-			-0-
05	589 N	173	-0-	-416	-0-	173 2		Y	-0-			-0-
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2		Y	-0-			-0-
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2		Y	-0-			-0-
*08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2		Y	-0-			-0-

MILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128930 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3346 - 3356

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
MILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 129217 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3348 - 3358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651 N	561	-0-	-90	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
04	480 N	461	-0-	-19	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
05	527 N	258	-0-	-269	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
*08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON, W.C. "C" WELL #: 2 RRCID -> 130364 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3374 - 3379

03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					52
04	960 N	655	-0-	-305	-0-	655	2			Y	-0-					52
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					52
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					52
07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					52
*08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					52

HENDERSON, W.C. "C" WELL #: 1 RRCID -> 131619 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3336 - 3346

03	682 N	517	-0-	-165	-0-	517	2			Y	-0-					2
04	480 N	424	-0-	-56	-0-	424	2			Y	-0-					2
05	496 N	348	-0-	-148	-0-	348	2			Y	-0-					2
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					2
07	434 N	366	-0-	-68	-0-	366	2			Y	-0-					2
*08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					2

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

03	310 N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	279 N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	310 N	237	-0-	-73	-0-	237	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLURE, C. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164775 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2306 - 2314

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	423	-0-	423	423	423	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	423					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	423					N	-0-					-0-

BURLESON (STRAWN) //CONT.// 13616 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
BOWDEN, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 197446 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 2823 - 2880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 131185 COMPL. DATE 04/28/1989 TOTAL DEPTH 2073 PERF. 1824 - 1934

03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	41	1	214	3	N	-0-			-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	39	1	205	3	N	-0-			-0-
05	248 N	238	-0-	-10	-0-	18	1	220	3	N	-0-			-0-
06	240 N	225	-0-	-15	-0-	18	1	207	3	N	-0-			-0-
07	248 N	207	-0-	-41	-0-	17	1	190	3	N	-0-			-0-
08	248 N	210	-0-	-38	-0-	16	1	194	3	N	-0-			-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 131742 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 1770 - 1860

03	217 N	211	-0-	-6	-0-	34	1	177	3	N	-0-			-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	31	1	179	3	N	-0-			-0-
05	217 N	204	-0-	-13	-0-	15	1	189	3	N	-0-			-0-
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	14	1	184	3	N	-0-			-0-
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	14	1	188	3	N	-0-			-0-
08	217 N	208	-0-	-9	-0-	16	1	192	3	N	-0-			-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 131841 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1926 - 1987

03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	96	1	362	3	N	-0-			-0-
04	390 N	372	-0-	-18	-0-	77	1	295	3	N	-0-			-0-
05	403 N	266	-0-	-137	-0-	43	1	223	3	N	-0-			-0-
06	450 N	259	-0-	-191	-0-	42	1	217	3	N	-0-			-0-
07	372 N	291	-0-	-81	-0-	45	1	246	3	N	-0-			-0-
08	279 N	267	-0-	-12	-0-	44	1	223	3	N	-0-			-0-

LONG RANCH WELL #: 9 RRCID -> 131910 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1880 - 1990

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 132708 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1920 - 2048

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURLESON (STRAWN) //CONT.// 13616 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

LONG RANCH WELL #: 10 RRCID -> 132922 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 1893 - 2043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	12	1	62	3	N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	12	1	67	3	N	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
07	93	N	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-

LONG RANCH WELL #: 13 RRCID -> 158848 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 1793 - 1803

03	217	N	213	-0-	-4	-0-	34	1	179	3	N	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	31	1	178	3	N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	15	1	191	3	N	-0-					-0-
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	14	1	186	3	N	-0-					-0-
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	13	1	178	3	N	-0-					-0-
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	14	1	177	3	N	-0-					-0-

LONG RANCH WELL #: 16 RRCID -> 160787 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 1808 - 1880

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 162998 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 1782 - 1947

03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	36	1	45	3	N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	32	1	32	3	N	-0-					-0-
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	27	1	1	3	N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 163564 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 1812 - 1913

03	279	N	277	-0-	-2	-0-	67	1	210	3	N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	65	1	222	3	N	-0-					-0-
05	341	N	273	-0-	-68	-0-	45	1	228	3	N	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	43	1	214	3	N	-0-					-0-
07	310	N	261	-0-	-49	-0-	43	1	218	3	N	-0-					-0-
08	279	N	239	-0-	-40	-0-	43	1	196	3	N	-0-					-0-

LONG RANCH WELL #: 20 RRCID -> 177069 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3679 PERF. 1846 - 1880

03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	139	1	581	3	N	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	132	1	603	3	N	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	75	1	627	3	N	-0-					-0-
06	690	N	675	-0-	-15	-0-	73	1	602	3	N	-0-					-0-
07	775	N	694	-0-	-81	-0-	74	1	620	3	N	-0-					-0-
08	713	N	693	-0-	-20	-0-	77	1	616	3	N	-0-					-0-

BURLESON CSL WELL #: 10 RRCID -> 178939 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 2146 PERF. 1864 - 1916

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON (STRAWN) //CONT.// 13616 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
LONG RANCH WELL #: 11 RRCID -> 179115 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 3582 PERF. 1909 - 1927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310 N	292	-0-	-18	-0-	70	1	222	3	N	-0-					-0-
04	330 N	309	-0-	-21	-0-	68	1	241	3	N	-0-					-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	45	1	237	3	N	-0-					-0-
06	270 N	268	-0-	-2	-0-	43	1	225	3	N	-0-					-0-
07	310 N	268	-0-	-42	-0-	44	1	224	3	N	-0-					-0-
08	279 N	275	-0-	-4	-0-	46	1	229	3	N	-0-					-0-

LONG RANCH WELL #: 32 RRCID -> 243306 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 1984 - 2010

03	434 N	429	-0-	-5	-0-	92	1	337	3	N	-0-					-0-
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	85	1	337	3	N	-0-					-0-
05	434 N	412	-0-	-22	-0-	55	1	357	3	N	-0-					-0-
06	420 N	398	-0-	-22	-0-	53	1	345	3	N	-0-					-0-
07	434 N	416	-0-	-18	-0-	54	1	362	3	N	-0-					-0-
08	403 N	395	-0-	-8	-0-	55	1	340	3	N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCCLURE, C. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 164778 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2350 - 2374

03	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	360 N	276	-0-	-84	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ANTLE OPERATING, INC. 026646
LOCKHART, P. A. JR. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 204661 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 4191 - 4212

03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					146
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					146
05	465 N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					146
06	450 N	313	-0-	-137	-0-	313	2			N	-0-					146
07	465 N	337	-0-	-128	-0-	337	2			N	-0-					146
08	434 N	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-					146

LOCKHART, P. A. JR. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 209199 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4198 - 4228

03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	390 N	283	-0-	-107	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	403 N	305	-0-	-98	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					-0-

LOCKHART "A" WELL #: 1 RRCID -> 212630 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4177 - 4199

03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					42
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					42
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					42
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					42
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					42
08	217 N	24	-0-	-193	-0-	24	2			N	-0-					42

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646
BROOKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212970 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4100 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					35
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					35
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					35
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					35
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					35
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					35

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 212973 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4161 - 4166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
05	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					-0-
06	600	N	565	-0-	-35	-0-	565	2			N	-0-					-0-
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	2			N	-0-					-0-

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 224205 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 3981 - 3986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
*08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-

BROOKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 236909 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4124 - 4147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	537	2	14	9	N	13					88
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	509	2	2	9	N	2					90
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					90
06	510	N	422	-0-	-88	-0-	411	2	11	9	N	10					100
07	527	N	381	-0-	-146	-0-	370	2	11	9	N	10					110
08	527	N	445	-0-	-82	-0-	437	2	8	9	N	7					117

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
MCMURREY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267508 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 4499 PERF. 4644 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10633	X	5064	-0-	-5569	-0-	4991	2	73	9	N	66	160	1			85
04	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6191	2	157	9	N	143	153	1			75
05	8091	X	2976	-0-	-5115	-0-	2923	2	53	9	N	48					123
06	7230	X	140	-0-	-7090	-0-	140	2			N	-0-					123
07	6572	X	4257	-0-	-2315	-0-	4207	2	50	9	N	45					168
*08	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3204	2	29	9	N	26	94	1			100

MAXWELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 274096 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5012 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	918	-0-	-787	-0-	853	2	65	9	N	59	172	1			90
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1135	2	53	9	N	48					138
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	922	2	146	9	N	133	165	1			106
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	607	2	46	9	N	42					148
07	1240	N	499	-0-	-741	-0-	425	2	74	9	N	67	159	1			56
*08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	149	2	28	9	N	25					81

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
MAXWELL SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274230 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5050 - 5285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8897	X	7311	-0-	-1586	-0-	7175	2	136	9	N	124	131	1			48
04	8610	X	7592	-0-	-1018	-0-	7460	2	132	9	N	120					168
05	8897	X	8509	-0-	-388	-0-	8378	2	131	9	N	119	164	1			123
06	7650	X	7556	-0-	-94	-0-	7425	2	131	9	N	119	166	1			76
07	7905	X	6879	-0-	-1026	-0-	6810	2	69	9	N	63					139
*08	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5966	2	30	9	N	27					166

ASH WELL #: 1H RRCID -> 274354 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5512 - 8390

03	3038	X	697	-0-	-2341	-0-	617	2	80	9	N	73					181
04	2940	X	670	-0-	-2270	-0-	625	2	45	9	N	41	174	1			48
05	3038	X	102	-0-	-2936	-0-	61	2	41	9	N	37					85
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	38					123
07	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	5855	2	253	9	N	230	174	1			179
*08	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	4891	2	243	9	N	221	347	1			53

ASH WELL #: B 3 RRCID -> 275710 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4480 - 4760

03	0	W	6787	-0-	6787	38445	6697	2	90	9	N	82	170	1			64
04	43963	X	5518	-0-	-38445	-0-	5457	2	61	9	N	55					119
05	6820	X	5054	-0-	-1766	-0-	5004	2	50	9	N	45					164
06	6600	X	4267	-0-	-2333	-0-	4253	2	14	9	N	13					177
07	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6887	2	103	9	N	94	162	1			109
*08	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6643	2	69	9	N	63					172

EDWARDS WELL #: B 1 RRCID -> 275711 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 4915 PERF. 4384 - 4541

03	0	W	9623	-0-	9623	40573	9507	2	116	9	N	105					209
04	48571	X	7998	-0-	-40573	-0-	7931	2	67	9	N	61	175	1			95
05	16802	X	8013	-0-	-8789	-0-	7947	2	66	9	N	60					155
06	9720	X	7302	-0-	-2418	-0-	7245	2	57	9	N	52	159	1			48
07	10044	X	6398	-0-	-3646	-0-	6357	2	41	9	N	37					85
*08	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5771	2	28	9	N	25					110

MURPHY WELL #: B 8 RRCID -> 275743 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 4250 - 4424

03	6913	X	2873	-0-	-4040	-0-	2700	2	173	9	N	157	168	1			131
04	6690	X	3219	-0-	-3471	-0-	2964	2	255	9	N	232	279	1			84
05	6913	X	3564	-0-	-3349	-0-	3387	2	177	9	N	161	45	1			200
06	6690	X	4427	-0-	-2263	-0-	4263	2	164	9	N	149	167	1			182
07	6913	X	3356	-0-	-3557	-0-	3123	2	233	9	N	212	338	1			56
*08	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	2993	2	173	9	N	157	181	1			32

MCMURREY RANCH WELL #: B 3 RRCID -> 275780 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4316 - 4560

03	15624	X	12207	-0-	-3417	-0-	12109	2	98	9	N	89					124
04	15120	X	10693	-0-	-4427	-0-	10670	2	23	9	N	21	111	1			34
05	12307	X	10247	-0-	-2060	-0-	10170	2	77	9	N	70	74	1			30
06	13560	X	9544	-0-	-4016	-0-	9489	2	55	9	N	50					80
07	14012	X	6291	-0-	-7721	-0-	6280	2	11	9	N	10					90
*08	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5735	2	65	9	N	59	77	1			72

ASH WELL #: B 2 RRCID -> 275943 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4594 - 4756

03	0	W	4288	-0-	4288	23820	4080	2	208	9	N	189	175	1			154
04	28070	X	4250	-0-	-23820	-0-	4010	2	240	9	N	218	334	1			38
05	5208	X	1611	-0-	-3597	-0-	1538	2	73	9	N	66					104
06	4350	X	3634	-0-	-716	-0-	3511	2	123	9	N	112	164	1			52
07	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7112	2	528	9	N	480	350	1			182
*08	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	4948	2	232	9	N	211	321	1			72

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
REPASS WELL #: 1AH RRCID -> 275973 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 4181 PERF. 5128 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944	X	5523	-0-	-1421	-0-	5417	2	106	9	N	96					198
04	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5105	2	85	9	N	77	170	1	8	8	97
05	6138	X	5092	-0-	-1046	-0-	5015	2	77	9	N	70	12	8			155
06	5520	X	4678	-0-	-842	-0-	4603	2	75	9	N	68	170	1	7	8	46
07	5549	X	4490	-0-	-1059	-0-	4425	2	65	9	N	59	5	8			100
08	5518	X	4217	-0-	-1301	-0-	4171	2	46	9	N	42	4	8			138

MURPHY WELL #: B 9 RRCID -> 276086 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3973 - 4153

03	28436	X	6284	-0-	-22152	-0-	6189	2	95	9	N	86					148
04	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5782	2	58	9	N	53	131	1			70
05	5859	X	3770	-0-	-2089	-0-	3736	2	34	9	N	31					101
06	5670	X	1957	-0-	-3713	-0-	1954	2	3	9	N	3	81	1			23
07	5859	X	670	-0-	-5189	-0-	653	2	17	9	N	15					38
08	5859	X	735	-0-	-5124	-0-	724	2	11	9	N	10					48

MURPHY WELL #: B 10 RRCID -> 276092 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4007 - 4185

03	29514	X	5174	-0-	-24340	-0-	4988	2	186	9	N	169	169	1			147
04	9480	X	4366	-0-	-5114	-0-	4149	2	217	9	N	197	217	1			127
05	9796	X	4458	-0-	-5338	-0-	4221	2	237	9	N	215	297	1			45
06	9480	X	2373	-0-	-7107	-0-	2099	2	274	9	N	249	92	1			202
07	9796	X	2305	-0-	-7491	-0-	2017	2	288	9	N	262	345	1			119
08	5239	X	2163	-0-	-3076	-0-	1882	2	281	9	N	255	328	1			46

MCMURREY RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 277344 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 4532 PERF. 4957 - 6473

03	34036	X	6883	-0-	-27153	-0-	6782	2	101	9	N	92					149
04	11160	X	5774	-0-	-5386	-0-	5698	2	76	9	N	69	169	1			49
05	11532	X	4817	-0-	-6715	-0-	4736	2	81	9	N	74					123
06	11160	X	7181	-0-	-3979	-0-	7086	2	95	9	N	86	156	1			53
07	14654	X	14654	-0-	-0-	-0-	14559	2	95	9	N	86					139
*08	15298	X	15298	-0-	-0-	-0-	15187	2	111	9	N	101	138	1			102

J. D. JOHNSON RANCH WELL #: B 5 RRCID -> 277348 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4477 - 4797

03	0		4770	-0-	4770	25231	4583	2	187	9	N	170					244
04	28827	X	3596	-0-	-25231	-0-	3495	2	101	9	N	92	172	1			164
05	9269	X	2782	-0-	-6487	-0-	2713	2	69	9	N	63	177	1			50
06	8970	X	2030	-0-	-6940	-0-	1974	2	56	9	N	51					101
07	9269	X	2107	-0-	-7162	-0-	2019	2	88	9	N	80					181
08	9269	X	1706	-0-	-7563	-0-	1676	2	30	9	N	27	157	1			51

WHITE RAGLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277574 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 7039 - 7348

09	0		4388	-0-	4388	58434	4374	2	14	9	N	13					118
10	0		1906	-0-	1906	60340	1875	2	31	9	N	28					146
11	0		3867	-0-	3867	64207	3848	2	19	9	N	17					163
*12	67724	X	3517	-0-	-64207	-0-	3493	2	24	9	N	22	150	1			35
*01	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1629	2	122	9	N	111					146
*02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2869	2	9	9	N	8					154
*03	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2578	2	98	9	N	89	175	1			68
04	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1552	2	35	9	N	32					100
05	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1755	2	11	9	N	10					110
06	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1867	2	10	9	N	9	91	1			28
07	92	X	92	-0-	-0-	-0-	86	2	6	9	N	5					33
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					55

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
LONG BRANCH SLOUGH WELL #: 1 RRCID -> 198323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4255 PERF. 3966 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-					-0-
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
05	775	N	620	-0-	-155	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	720	N	582	-0-	-138	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	775	N	563	-0-	-212	-0-	563	2			N	-0-					-0-
08	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-					-0-

STUART, SNODDY WELL #: 1 RRCID -> 199314 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3953 - 4063

03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					36
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					36
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					36
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	352	2	2	9	N	2					38
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					38
*08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					38

DUTRO WELL #: 2 RRCID -> 203404 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 4192 - 4201

03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 1 RRCID -> 214822 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4050 - 4220

03	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	186	N	24	-0-	-162	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
07	0		4205	-0-	4205	4205	4205	2			N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31835 07/23/2015

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
STUART BARNETT "61" WELL #: 12 RRCID -> 255379 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 4036 - 4060

03	3100	N	2361	-0-	-739	2825	2361	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1892	-0-	-1108	1717	1892	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1612	-0-	-1488	229	1612	2			N	-0-					-0-
06	1932	N	1703	-0-	-229	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
*07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG '63' WELL #: 2 RRCID -> 277473 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3996 - 4048

03	0		11546	-0-	11546	11546	11515	2	31	9	N	28					28
04	0	W	20834	-0-	20834	32380	20772	2	62	9	N	56					84
05	0	W	16521	-0-	16521	48901	16469	2	52	9	N	47					131
06	0	W	13309	-0-	13309	62210	13268	2	41	9	N	37					168
07	0	W	12615	-0-	12615	74825	12595	2	20	9	N	18					186
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	74825					N	NO RPT					186

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HINKSON, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 253409 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4244 - 4286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	86 X	86	-0-	-0-	-0-	16	1	70	3	N	-0-					35
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	9	1	41	3	N	-0-					35
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	N	-0-					35
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	11	1	63	3	N	-0-					35
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	3	N	-0-					35
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 40 RRCID -> 272658 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4348 - 4380

03	279 N	148	-0-	-131	-0-	11	1	137	3	N	-0-					20
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	N	53					73
						58	9									
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	28	1	323	3	N	-0-					73
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	N	44					117
						48	9									
07	T. A.	170	-0-	-12	-0-	13	1	157	3	N	-0-					117
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167
HICKMAN WELL #: 3 RRCID -> 274098 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 5166 PERF. 4490 - 4876

03	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
04	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
05	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
07	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
RITCHIE, J.P. WELL #: 1 RRCID -> 130994 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4358 - 4526

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CRAWFORD, ELIZABETH WELL #: RRCID -> 134069 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4392 - 4524

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2007

ALLEN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 136834 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4212 - 4400

03	1240 N	1034	-0-	-206	-0-	987	3	47	9	N	43					145
04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1240	3	9	9	N	8					153
05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	839	3	8	9	N	7					160
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1133	3	8	9	N	7					167
07	1302 N	811	-0-	-491	-0-	780	3	31	9	N	28					195
*08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	960	3	6	9	N	5	153	1			22

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
HARDONCOURT, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 148296 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4281 - 4439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					14
04	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	3			N	-0-					14
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					14
06	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	3			N	-0-					14
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					14
*08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					14

HARDENCOURT, FRANCES B WELL #: 1 RRCID -> 176809 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4389 - 4544

03	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					141
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					141
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					141
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					141
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					141
*08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					141

BURT & CODY (BEND CONGL.) 13914 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
PERRIN,H.L. WELL #: 1 RRCID -> 126495 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 3767 PERF. 3130 - 3149

03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					42
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					42
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					42
06	270	N	220	-0-	-50	-0-	220	2			N	-0-					42
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					42
08	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-					42

RED GAP OIL & GAS LLC 697026
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 122362 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3092 - 3103

03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

LOVE,MELVA WELL #: 1 RRCID -> 124177 COMPL. DATE 01/02/1987 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 3056 - 3068

03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

JENNY KAY-KAY WELL #: 1 RRCID -> 131914 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3050 - 3060

03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					48
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					48
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					48
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					48
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					48
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					48

LAKE PERRIN WELL #: 2 RRCID -> 157594 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 3018 - 3030

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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

03	2297	R	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
04	2560	R	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
05	2427	R	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
06	2486	R	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
07	2446	R	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
*08	2404	R	2404	-0-	-0-	-0-	2404	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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2		N	-0-					33
04	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	2		N	-0-					33
05	248	N	245	-0-	-3	B	-0-	245	2		N	-0-					33
06	240	N	233	-0-	-7	B	-0-	233	2		N	-0-					33
07	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	2		N	-0-					33
*08	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	2		N	-0-					33

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
LINEHAN WELL #: 1 RRCID -> 125390 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 3264 - 3274

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	2		N	-0-					11
04	210	N	152	-0-	-58	B	-0-	152	2		N	-0-					11
05	186	N	111	-0-	-75	B	-0-	111	2		N	-0-					11
06	240	N	111	-0-	-129	B	-0-	111	2		N	-0-					11
07	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2		N	-0-					11
*08	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2		N	-0-					11

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ALLEN HEIRS- ROBINSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 125622 COMPL. DATE 10/10/1987 TOTAL DEPTH 3469 PERF. 3274 - 3282

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	2		N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2		N	-0-					-0-
05	217	N	164	-0-	-53	B	-0-	164	2		N	-0-					-0-
06	210	N	180	-0-	-30	B	-0-	180	2		N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2		N	-0-					-0-
*08	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	2		N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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                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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03      702 N       702     -0-        -0-  B        -0-         702  2                N       -0-                                -0-
 04      789 N       789     -0-        -0-  B        -0-         789  2                N       -0-                                -0-
 05      640 N       640     -0-        -0-  B        -0-         640  2                N       -0-                                -0-
 06      832 N       832     -0-        -0-  B        -0-         832  2                N       -0-                                -0-
 07      865 N       865     -0-        -0-  B        -0-         865  2                N       -0-                                -0-
*08      891 N       891     -0-        -0-  B        -0-         891  2                N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03     1488 N      1305     -0-       -183          -0-        1274  2       31  9    N        28      142  1                181
 04     1110 N       893     -0-       -217          -0-         859  2       34  9    N        31                            212
 05      837 N       609     -0-       -228          -0-         586  2       23  9    N        21                            233
 06     1260 N       488     -0-       -772          -0-         456  2       32  9    N        29       40  1                222
 07      930 N       919     -0-        -11          -0-         917  2        2  9    N         2      128  1                 96
 08      620 N       598     -0-        -22          -0-         583  2       15  9    N        14                            110

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                              N    NO RPT                             -0-
 04 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                              N    NO RPT                             -0-
 05 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                              N    NO RPT                             -0-
 06 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                              N    NO RPT                             -0-
 07 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                              N    NO RPT                             -0-
 08 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                              N    NO RPT                             -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  NEWTON WELL SERVICE                      608620
    MAYFIELD, C. W.                WELL #:    1    RRCID -> 142522  COMPL. DATE 10/19/1988  TOTAL DEPTH  2793 PERF. 2282 -  2330
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 P&A COND        -0-      -0-        -0-  B        -0-                              N       -0-                                 38
 04 P&A COND        -0-      -0-        -0-  B        -0-                              N       -0-                                 38
 05 P&A COND        -0-      -0-        -0-  B        -0-                              N       -0-                                 38
*06 P&A COND        -0-      -0-        -0-  B        -0-                              N       -0-       38  7                    -0-
 07 P&A COND        -0-      -0-        -0-  B        -0-                              N       -0-                                -0-
 08 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                              N    NO RPT                             -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2015 - PLUGGED 07/22/15

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  WJH ENERGY, INC.                         888225
    NORTH EMMONS "A"               WELL #:    1    RRCID -> 136604  COMPL. DATE 09/30/1989  TOTAL DEPTH  2790 PERF. 2380 -  2390
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03       62 N        39     -0-        -23 B        -0-          39  2                Y       -0-                                130
 04       60 N        42     -0-        -18 B        -0-          42  2                Y       -0-                                130
 05       46 N        46     -0-        -0-  B        -0-          46  2                Y       -0-                                130
 06       40 N        40     -0-        -0-  B        -0-          40  2                Y       -0-                                130
*07        4 N         4     -0-        -0-  B        -0-           4  2                Y       -0-                                130
 08       60 N      -0-      -0-        -60 B        -0-                              Y       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
```

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	39	-0-	-23	B	-0-	39	2		Y	-0-					120
04	60	N	42	-0-	-18	B	-0-	42	2		Y	-0-					120
05	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2		Y	-0-					120
06	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2		Y	-0-					120
*07	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2		Y	-0-					120
08	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BYLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 143286 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2340 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6	N	4	-0-	-2	B	-0-	4	2		N	-0-					21
04	6	N	5	-0-	-1	B	-0-	5	2		N	-0-					21
05	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		N	-0-					21
06	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		N	-0-					21
*07	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-					21
08	10	N	-0-	-0-	-10	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BYLER, H. WELL #: 1 RRCID -> 239419 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 2814 PERF. 2362 - 2378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6	N	5	-0-	-1	B	-0-	5	2		N	-0-					-0-
04	6	N	5	-0-	-1	B	-0-	5	2		N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HYDEMAN WELL #: 1 RRCID -> 262341 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 2474 PERF. 2360 - 2410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	26	-0-	-5	B	-0-	26	2		N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	B	-0-	27	2		N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	B	-0-	30	2		N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	B	-0-	26	2		N	-0-					-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

OXY-EMMONS WELL #: 2 RRCID -> 275907 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 2519 PERF. 2316 - 2370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 10																	
03	0	W	14	-0-	14	B	24	14	2		N	-0-					-0-
04	0	W	15	-0-	15	B	39	15	2		N	-0-					-0-
05	0	W	16	-0-	16	B	55	16	2		N	-0-					-0-
06	0	W	14	-0-	14	B	69	14	2		N	-0-					-0-
*07	70	N	1	-0-	-69	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
REEVES, J. M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 096649 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3261 - 3388

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALMIGO OIL CO. 637375
BAYS WELL #: 3 RRCID -> 092353 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3574 - 3644

03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	184	2 2 9	N	2			93
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			93
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
*06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			93
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
BROWN, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 088209 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3389 - 3533

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBINSON, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 088213 COMPL. DATE 08/12/1979 TOTAL DEPTH 3544 PERF. 3311 - 3454

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 090151 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3058 - 3068

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BYRNES (DUFFER) //CONT.// 14170 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
SKYBRIDGE ENERGY LLC //CONT.// 786419
GARY, S. E. WELL #: 2 RRCID -> 098458 COMPL. DATE 06/23/1980 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 3215 - 3334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

RAMSEUR WELL #: 1 RRCID -> 124930 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3346 - 3474

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
HITSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 275504 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3497 - 3634

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/1997

SABLE OPERATING COMPANY 742236
LONG,LOLITA WELL #: 3 RRCID -> 132675 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 454 - 456

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONG, C. B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 175404 COMPL. DATE 11/07/1986 TOTAL DEPTH 3920 PERF. N/A

03	DLQ G-10	301	-0-	301	597	301	3			Y	-0-					8
04	DLQ G-10	294	-0-	294	891	294	3			Y	-0-					8
05	DLQ G-10	321	-0-	321	1212	321	3			Y	-0-					8
06	DLQ G-10	278	-0-	278	1490	278	3			Y	-0-	1	1			7
07	DLQ G-10	322	-0-	322	1812	322	3			Y	-0-					7
*08	2137 N	325	-0-	-1812	-0-	325	3			Y	-0-					7

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2 RRCID -> 146237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3005 - 3268

03	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	337	1	1614	3	N	-0-					-0-
04	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	298	1	1547	3	N	-0-					-0-
05	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	150	1	1597	3	N	-0-					-0-
06	1890 N	1692	-0-	-198	-0-	146	1	1546	3	N	-0-					-0-
07	1922 N	1811	-0-	-111	-0-	152	1	1659	3	N	-0-					-0-
*08	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	165	1	1695	3	N	-0-					-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BALL WELL #: 16 RRCID -> 197334 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3086 - 3098

03	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	133	1	978	2	N	-0-					-0-
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	125	1	970	2	N	14	14	1			-0-
						15	9									
05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	125	1	987	2	N	-0-					-0-
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	131	1	985	2	N	-0-					-0-
07	1147 N	1122	-0-	-25	-0-	242	1	880	2	N	-0-					-0-
*08	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	130	1	1018	2	N	-0-					-0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) //CONT.// 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
BALL WELL #: 22 RRCID -> 226666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3723 PERF. 3084 - 3111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	994	-0-	-122	-0-	119	1	875	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	960	-0-	-60	-0-	108	1	839	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
05	1023	N	955	-0-	-68	-0-	107	1	848	2	N	-0-					-0-
06	960	N	881	-0-	-79	-0-	104	1	777	2	N	-0-					-0-
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	260	1	945	2	N	-0-					-0-
08	961	N	843	-0-	-118	-0-	96	1	747	2	N	-0-					-0-

BALL WELL #: 19 RRCID -> 226667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3092 - 3130

03	341	N	318	-0-	-23	-0-	38	1	280	2	N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	40	1	308	2	N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	39	1	307	2	N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	38	1	288	2	N	-0-					-0-
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	74	1	269	2	N	-0-					-0-
*08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	39	1	307	2	N	-0-					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
LONG, C.B. WELL #: 3 RRCID -> 131757 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 3058 - 3108

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		35
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		35

LONG, C. B. WELL #: 5 RRCID -> 141016 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3014 - 3053

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		194
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		194
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		194
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		194
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		194
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		194

LONG, C.B. WELL #: 8 RRCID -> 141089 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3312 - 3330

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1982	Y	NO RPT		-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
LONG RANCH WELL #: 6101 RRCID -> 204786 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 3541 - 3562

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) //CONT.// 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
3 B ENTERPRISES, INC. 953632
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 212398 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3318 - 3328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682 N	650	-0-	-32	-0-	650	2			N	-0-					-0-
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
*05	682 N	656	-0-	-26	-0-	656	2			N	-0-					-0-
*06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
07	651 N	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-					-0-
08	651 N	387	-0-	-264	-0-	387	2			N	-0-					-0-

C. B. PROCTOR (LAKE SAND) 14196 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
PUREX ENERGY LLC 683054
PROCTOR WELL #: 3 RRCID -> 246469 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3960 - 3970

03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

C.J. (CONGLOMERATE) 14294 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
CUMMING-REAGAN "11" WELL #: 4T RRCID -> 173128 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3740 - 3751

03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*07	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C.M. (MISSISSIPPIAN) 14314 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
COPELAND-MITCHELL "M" WELL #: B 1 RRCID -> 109344 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4423 - 4436

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C.M. (RANGER SAND) 14314 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
COPELAND-MITCHELL "J" WELL #: 1 RRCID -> 120740 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 3973 - 3977

03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	708	3	21	9	N	19					145
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	749	3	6	9	N	5					150
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	815	3	7	9	N	6					156
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	728	3	7	9	N	6					162
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	825	3	6	9	N	5					167
08	837 N	816	-0-	-21	-0-	812	3	4	9	N	4					171

C & P (LAKE) 14363 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
SNYDER DRILLING CORP. 799880
SNYDER MINERAL TRUST "26" WELL #: C 1 RRCID -> 050113 COMPL. DATE 03/12/1971 TOTAL DEPTH 4287 PERF. 0 - 4078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1076	-0-	-350	-0-	1076	2			N	-0-					28
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					28
05	1457	N	1210	-0-	-247	-0-	1210	2			N	-0-					28
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					28
07	1240	N	1093	-0-	-147	-0-	1093	2			N	-0-					28
*08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					28

C.PURKISS(DUFFER) 14366 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
KING ENERGY RESOURCES 465526
POPE WELL #: 1 RRCID -> 105627 COMPL. DATE 05/22/1983 TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3898 - 3922

03	496	N	394	-0-	-102	-0-	394	2			N	-0-					17
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					17
05	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					17
06	390	N	293	-0-	-97	-0-	293	2			N	-0-					17
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					17
*08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					17

POPE WELL #: 3 RRCID -> 111046 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3852 - 3864

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PILLANS WELL #: 1 RRCID -> 112981 COMPL. DATE 09/17/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3849 - 3864

03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TATOM, FREDDY WELL #: 1 RRCID -> 191366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3850 - 3860

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

CABBAGE PATCH (ATOKA) 14425 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
TIMMONS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089810 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3110 - 3569

03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

CABBAGE PATCH (ATOKA) //CONT.// 14425 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
WOODY "B" WELL #: 1 RRCID -> 118200 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 3284 - 3297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-

OXXN 630579
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 078864 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 3578 - 4058

03	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	1149	2			N	-0-					36
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	8			N	-0-					36
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					36
06	1110	N	380	-0-	-730	-0-	380	2			N	-0-					36
07	1147	N	380	-0-	-767	-0-	380	2			N	-0-					36
08	1860	N	1082	-0-	-778	-0-	1082	2			N	-0-					36

JEFFERSON WELL #: 1 RRCID -> 102364 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3178 - 3182

03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1600	-0-	-80	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1654	-0-	-237	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
*08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-

CABBAGE PATCH (ATOKA 3600) 14425 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
OXXN 630579
CLARK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153740 COMPL. DATE 02/12/1994 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 3610 - 3632

03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
06	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	527	N	413	-0-	-114	-0-	413	2			N	-0-					-0-
08	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	2			N	-0-					-0-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE) 14425 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
GIANT NRG CO., LP 302592
MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121004 COMPL. DATE 02/04/1986 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5072 - 5084

03	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	78	1	65	2	N	-0-				-0-
04	180	N	179	-0-	-1	B	-0-	75	1	104	2	N	-0-				-0-
05	155	N	121	-0-	-34	B	-0-	77	1	44	2	N	-0-				-0-
06	150	N	89	-0-	-61	B	-0-	76	1	13	2	N	-0-				-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	78	1	117	2	N	-0-				-0-
*08	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	78	1	86	2	N	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE) //CONT.// 14425 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078631 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5036 - 5175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
04	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
05	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
07	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
08	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

DILL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104765 COMPL. DATE 03/21/1983 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5252 - 5261

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
04	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
05	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
06	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56	2		N	-0-			-0-
07	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
08	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

OXXN 630579
WARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084715 COMPL. DATE 09/18/1979 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5062 - 5285

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	296	-0-	-45 B	-0-	296	2		N	-0-			-0-
04	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2		N	-0-			-0-
05	310 N	277	-0-	-33 B	-0-	277	2		N	-0-			-0-
06	300 N	284	-0-	-16 B	-0-	284	2		N	-0-			-0-
07	341 N	284	-0-	-57 B	-0-	284	2		N	-0-			-0-
08	279 N	257	-0-	-22 B	-0-	257	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

DALTON, B. WELL #: 1 RRCID -> 086634 COMPL. DATE 01/20/1979 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5163 - 5721

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2		N	-0-			-0-
04	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2		N	-0-			-0-
05	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2		N	-0-			-0-
06	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2		N	-0-			-0-
07	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2		N	-0-			-0-
08	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

CABBAGE PATCH (BIG SALINE) //CONT.// 14425 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
OXXN //CONT.// 630579
GANDEE RANKIN WELL #: 2 RRCID -> 107044 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5406 - 5416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	330 N	270	-0-	-60 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	341 N	275	-0-	-66 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	300 N	235	-0-	-65 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	279 N	235	-0-	-44 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*08	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

WISE EXPLORATION 932980
LINDSAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089219 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5280 - 5287

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	403 N	106	-0-	-297 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*08	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

03	496 N	42	-0-	-454	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
04	210 N	66	-0-	-144	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
07	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
08	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

CORBETT RANCH WELL #: 12 RRCID -> 238275 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3892 - 3895

03	2697 #	1856	-0-	-841	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
04	2340 #	1673	-0-	-667	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
05	2139 #	1681	-0-	-458	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
06	1800 #	1309	-0-	-491	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
07	1860 #	1401	-0-	-459	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
08	1860 #	1294	-0-	-566	-0-	1294	3			N	-0-					-0-

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

03	3813 #	3434	-0-	-379	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
04	3660 #	3356	-0-	-304	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
05	3610 R	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
06	3410 R	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
07	3761 R	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
08	3596 #	3143	-0-	-453	-0-	3143	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH WELL #: 15 RRCID -> 245542 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3911 - 3926

03	558 #	428	-0-	-130	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	480 #	434	-0-	-46	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	465 #	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	420 #	372	-0-	-48	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
*08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-

CADDO (CONGLOMERATE) //CONT.// 14481 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
CORBETT RANCH WELL #: 17 RRCID -> 245653 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3864 - 3883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627 #	3157	-0-	-470	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
04	3420 #	2881	-0-	-539	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
05	3472 #	2833	-0-	-639	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
06	3300 #	2308	-0-	-992	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
07	3193 #	2560	-0-	-633	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
08	3162 #	2548	-0-	-614	-0-	2548	3			N	-0-					-0-

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

03	961 N	810	-0-	-151	-0-	810	3			N	-0-					-0-
04	900 N	879	-0-	-21	-0-	879	3			N	-0-					-0-
05	868 N	837	-0-	-31	-0-	837	3			N	-0-					-0-
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
07	899 N	839	-0-	-60	-0-	839	3			N	-0-					-0-
08	837 N	803	-0-	-34	-0-	803	3			N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 263393 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4010 - 4025

03	1147 #	149	-0-	-998	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	1110 #	855	-0-	-255	-0-	855	3			N	-0-					-0-
05	1147 #	721	-0-	-426	-0-	721	3			N	-0-					-0-
06	930 #	855	-0-	-75	-0-	855	3			N	-0-					-0-
07	899 #	741	-0-	-158	-0-	741	3			N	-0-					-0-
*08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-

R. M. ROGERS ESTATE 'A' WELL #: 2 RRCID -> 276531 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3582 - 3589

03	1767	96	-0-	-1671	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	1710	82	-0-	-1628	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	1767	69	-0-	-1698	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

COPELAND-MITCHELL 'P' WELL #: 2 RRCID -> 277655 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 4587 PERF. 3973 - 3992

07	736	-0-	-0-	-736	-0-					N	-0-					-0-
08	5704	803	-0-	-4901	-0-	803	3			N	-0-					-0-

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

03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

CADDO (DUFFER) 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703

REMINGTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 099915 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3904 - 3914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	870	-0-	-215	-0-	866	3	4	9	Y	4	11	1			-0-
04	990	N	797	-0-	-193	-0-	795	3	2	9	Y	2					2
05	930	N	209	-0-	-721	-0-	207	3	2	9	Y	2					4
06	840	N	12	-0-	-828	-0-	10	3	2	9	Y	2					6
07	837	N	13	-0-	-824	-0-	10	3	3	9	Y	3	5	1			4
*08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	382	3	6	9	Y	5					9

GRAY, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 102852 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3859 - 3864

03	2201	#	1249	-0-	-952	-0-	1249	3			Y	-0-					-0-
04	2130	#	1162	-0-	-968	-0-	1162	3			Y	-0-					-0-
05	1860	#	1152	-0-	-708	-0-	1152	3			Y	-0-					-0-
06	1560	#	1017	-0-	-543	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-
07	1457	#	1044	-0-	-413	-0-	1044	3			Y	-0-					-0-
08	1147	N	913	-0-	-234	-0-	913	3			Y	-0-					-0-

GRAY, JOHN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 109147 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3872 - 3882

03	3379		2820	-0-	-559	-0-	2820	3			Y	-0-					-0-
04	3270		2432	-0-	-838	-0-	2432	3			Y	-0-					-0-
05	3379		2282	-0-	-1097	-0-	2282	3			Y	-0-					-0-
06	3270		1932	-0-	-1338	-0-	1932	3			Y	-0-					-0-
07	3162	#	1940	-0-	-1222	-0-	1940	3			Y	-0-					-0-
08	2821	#	1587	-0-	-1234	-0-	1587	3			Y	-0-					-0-

MAGERS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 110969 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3865 - 3895

03	713	N	635	-0-	-78	-0-	624	3	11	9	N	10					28
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	659	3	10	9	N	9					37
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	748	3	9	9	N	8					45
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	635	3	11	9	N	10					55
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	807	3	10	9	N	9					64
08	744	N	496	-0-	-248	-0-	483	3	13	9	N	12					76

ROGERS, JOE "C" WELL #: 1 RRCID -> 144788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4123 - 4135

03	1912	R	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					93
04	4304	R	4304	-0-	-0-	-0-	4304	3			N	-0-					93
05	3760	R	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3			N	-0-					93
06	2845	R	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-					93
07	4433	#	2396	-0-	-2037	-0-	2396	3			N	-0-					93
08	4433	#	2708	-0-	-1725	-0-	2708	3			N	-0-					93

CORBETT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 206605 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 3929 - 3937

03	372	N	179	-0-	-193	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1471	-0-	-451	-0-	1471	3			N	-0-					-0-

JACKSON RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 211185 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4005 - 4010

03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1701	3	3	9	N	3					37
04	1620	N	1572	-0-	-48	-0-	1572	3			N	-0-					37
05	1643	N	1521	-0-	-122	-0-	1521	3			N	-0-					37
06	1650	N	1491	-0-	-159	-0-	1491	3			N	-0-					37
07	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	1567	3			N	-0-					37
08	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	1517	3			N	-0-					37

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
JACKSON RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 219658 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4142 - 4168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7347 #	2558	-0-	-4789	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
04	7110 #	2518	-0-	-4592	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
05	7347 #	2783	-0-	-4564	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
06	5700 #	2638	-0-	-3062	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
07	4154 #	2715	-0-	-1439	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
08	2790 #	2729	-0-	-61	-0-	2729	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 221404 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3982 - 3986

03	620 N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
05	620 N	357	-0-	-263	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	600 N	72	-0-	-528	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	589 N	296	-0-	-293	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 228582 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3957 - 3972

03	1581 N	1525	-0-	-56	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
04	1290 N	1245	-0-	-45	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
05	1488 N	1423	-0-	-65	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
06	1470 N	1060	-0-	-410	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
07	1302 N	1242	-0-	-60	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
08	1426 N	1260	-0-	-166	-0-	1260	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 231107 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4021 - 4034

03	837 N	704	-0-	-133	-0-	704	3			N	-0-					-0-
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
07	744 N	584	-0-	-160	-0-	584	3			N	-0-					-0-
08	806 N	675	-0-	-131	-0-	675	3			N	-0-					-0-

JACKSON RANCH "F" WELL #: 1 RRCID -> 231108 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4185 - 4223

03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
04	870 N	852	-0-	-18	-0-	852	3			N	-0-					-0-
05	899 N	859	-0-	-40	-0-	859	3			N	-0-					-0-
06	900 N	840	-0-	-60	-0-	840	3			N	-0-					-0-
07	868 N	765	-0-	-103	-0-	765	3			N	-0-					-0-
*08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-

JACKSON RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 232464 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4070 - 4102

03	620 N	575	-0-	-45	-0-	575	3			N	-0-					-0-
04	600 N	528	-0-	-72	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
06	570 N	124	-0-	-446	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	558 N	169	-0-	-389	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	961 N	282	-0-	-679	-0-	282	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 234436 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4020 - 4072

03	1209 N	956	-0-	-253	-0-	956	3			N	-0-					-0-
04	900 N	763	-0-	-137	-0-	763	3			N	-0-					-0-
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
06	930 N	893	-0-	-37	-0-	893	3			N	-0-					-0-
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
08	1023 N	849	-0-	-174	-0-	849	3			N	-0-					-0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703

CORBETT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 234437 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4052 - 4072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 3		N	-0-			-0-
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3		N	-0-			-0-
05	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 3		N	-0-			-0-
06	1350 N	1246	-0-	-104	-0-	1246 3		N	-0-			-0-
07	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 3		N	-0-			-0-
*08	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 3		N	-0-			-0-

CORBETT RANCH WELL #: 11 RRCID -> 234438 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4040 - 4064

03	3038	2483	-0-	-555	-0-	2483 3		N	-0-			-0-
04	2640 #	2389	-0-	-251	-0-	2389 3		N	-0-			-0-
05	2511 #	2489	-0-	-22	-0-	2489 3		N	-0-			-0-
06	2400 #	2087	-0-	-313	-0-	2087 3		N	-0-			-0-
07	2480 N	2300	-0-	-180	-0-	2300 3		N	-0-			-0-
08	2480 N	2259	-0-	-221	-0-	2259 3		N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "G" WELL #: 1 RRCID -> 234440 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4228 - 4270

03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3		N	-0-			67
04	960 N	923	-0-	-37	-0-	923 3		N	-0-			67
05	961 N	939	-0-	-22	-0-	939 3		N	-0-			67
06	990 N	938	-0-	-52	-0-	938 3		N	-0-			67
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3		N	-0-			67
*08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3		N	-0-			67

CORBETT RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 236678 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4146 - 4167

03	775 N	719	-0-	-56	-0-	719 3		N	-0-			-0-
04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3		N	-0-			-0-
05	775 N	740	-0-	-35	-0-	740 3		N	-0-			-0-
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3		N	-0-			-0-
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3		N	-0-			-0-
08	744 N	738	-0-	-6	-0-	738 3		N	-0-			-0-

HOHHERTZ, A. D. WELL #: 54 RRCID -> 236846 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4002 - 4067

03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-			22
04	660 N	612	-0-	-48	-0-	438 3	174 9	N	158	163 1		17
05	651 N	388	-0-	-263	-0-	386 3	2 9	N	2			19
06	510 N	385	-0-	-125	-0-	385 3		N	-0-			19
07	620 N	315	-0-	-305	-0-	306 3	9 9	N	8			27
08	403 N	392	-0-	-11	-0-	392 3		N	-0-			27

JACKSON RANCH "F" WELL #: 2 RRCID -> 236861 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 4182 - 4226

03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-			-0-
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 3		N	-0-			-0-
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 3		N	-0-			-0-
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3		N	-0-			-0-
07	992 N	603	-0-	-389	-0-	603 3		N	-0-			-0-
*08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3		N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 236885 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4026 - 4040

03	2108 N	2107	-0-	-1	-0-	2107 3		N	-0-			-0-
04	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 3		N	-0-			-0-
05	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222 3		N	-0-			-0-
06	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142 3		N	-0-			-0-
07	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367 3		N	-0-			-0-
*08	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322 3		N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703

CORBETT RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 240001 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4145 - 4166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
04	1470 N	1354	-0-	-116	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
05	1457 N	1358	-0-	-99	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
06	1770 N	1373	-0-	-397	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
07	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
08	1364 N	1291	-0-	-73	-0-	1291	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 241446 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3946 - 4056

03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	4393	-0-	1393	1393	4393	3			N	-0-					-0-
05	3100 N	2818	-0-	-282	1111	2818	3			N	-0-					-0-
06	3000 N	3117	-0-	117	1228	3117	3			N	-0-					-0-
07	4895	3667	-0-	-1228	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
08	3100	2526	-0-	-574	-0-	2526	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH WELL #: 14 RRCID -> 241796 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3978 - 4030

03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	682 N	533	-0-	-149	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	570 N	513	-0-	-57	-0-	513	3			N	-0-					-0-
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 242150 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 4090 - 4110

03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
04	870 N	838	-0-	-32	-0-	838	3			N	-0-					-0-
05	930 N	879	-0-	-51	-0-	879	3			N	-0-					-0-
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
07	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
*08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 245488 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4028 - 4123

03	1581 N	1568	-0-	-13	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
04	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
05	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
07	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
08	1581 N	1530	-0-	-51	-0-	1530	3			N	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 246269 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4018 - 4023

03	3906 #	3282	-0-	-624	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
04	3867 R	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
05	3131 R	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
06	3359 R	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
07	3999 #	3673	-0-	-326	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
08	3999 #	3643	-0-	-356	-0-	3643	3			N	-0-					-0-

LINK NE-57 WELL #: 2 RRCID -> 248278 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4263 PERF. 4113 - 4152

03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					73
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					73
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					73
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					73
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					73
08	496 N	417	-0-	-79	-0-	417	3			N	-0-					73

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	#	621	-0-	-278	-0-	620	3	1	9	N	1					124
04	865	R	865	-0-	-0-	-0-	861	3	4	9	N	4					128
05	713	#	482	-0-	-231	-0-	479	3	3	9	N	3					131
06	690	#	506	-0-	-184	-0-	498	3	8	9	N	7					138
07	899	#	522	-0-	-377	-0-	521	3	1	9	N	1					139
*08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1426	3	6	9	N	5					144

KENNEDY "C" WELL #: 1 RRCID -> 259421 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 4020 - 4045

03	1209	#	942	-0-	-267	-0-	939	3	3	9	N	3					197
04	1080	#	973	-0-	-107	-0-	970	3	3	9	N	3					200
05	961	#	730	-0-	-231	-0-	729	3	1	9	N	1					201
06	930	#	820	-0-	-110	-0-	819	3	1	9	N	1					202
07	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					202
*08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					202

COODY, J. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 260861 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4120 - 4140

03	1550	N	1281	-0-	-269	-0-	1281	3			N	-0-					12
04	1950	N	1698	-0-	-252	-0-	1698	3			N	-0-					12
05	1581	N	1253	-0-	-328	-0-	1253	3			N	-0-					12
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1340	3	8	9	N	7					19
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					19
*08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					19

KENNEDY "C" WELL #: 2 RRCID -> 261966 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 4538 PERF. 4026 - 4036

03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
05	837	N	700	-0-	-137	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
08	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH "D" WELL #: 3 RRCID -> 261971 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 4498 PERF. 3919 - 3921

03	2077	#	1915	-0-	-162	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
04	2010	#	1858	-0-	-152	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
05	2046	#	1717	-0-	-329	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
06	1980	#	1608	-0-	-372	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
07	2046	#	1775	-0-	-271	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
08	1922	#	1834	-0-	-88	-0-	1834	3			N	-0-					-0-

WRIGHT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 263396 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 4524 PERF. 3976 - 3980

03	4835		4835	-0-	-0-	-0-	4835	3			N	-0-					-0-
04	3937	R	3937	-0-	-0-	-0-	3937	3			N	-0-					-0-
05	3975	R	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
06	4170		3981	-0-	-189	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
07	4309		4039	-0-	-270	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
08	4309		4214	-0-	-95	-0-	4214	3			N	-0-					-0-

JACKSON RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 263617 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 4220 - 4250

03	868	N	583	-0-	-285	-0-	583	3			N	-0-					-0-
04	780	N	663	-0-	-117	-0-	663	3			N	-0-					-0-
05	806	N	594	-0-	-212	-0-	594	3			N	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
08	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061 #	3920	-0-	-141	-0-	3807	3	113	9	N	103	173	1			46
04	3997 R	3997	-0-	-0-	-0-	3917	3	80	9	N	73	86	1			33
05	4329 R	4329	-0-	-0-	-0-	4270	3	59	9	N	54					87
06	3780 #	3299	-0-	-481	-0-	3238	3	61	9	N	55	84	1			58
07	4123 #	3644	-0-	-479	-0-	3588	3	56	9	N	51	86	1			23
08	4340 #	3265	-0-	-1075	-0-	3265	3			N	-0-					23

WRIGHT 'C' WELL #: 2 RRCID -> 275677 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 3966 - 3992

03	4296	4296	-0-	-0-	-0-	4182	3	114	9	N	104	174	1			46
04	3566	3566	-0-	-0-	-0-	3486	3	80	9	N	73	86	1			33
05	3348	3159	-0-	-189	-0-	3100	3	59	9	N	54					87
06	3240	2408	-0-	-832	-0-	2346	3	62	9	N	56	85	1			58
07	3348	2667	-0-	-681	-0-	2610	3	57	9	N	52	87	1			23
08	3348	2758	-0-	-590	-0-	2758	3			N	-0-					23

KENNEDY 'D' WELL #: 2 RRCID -> 275733 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4080 - 4095

03	4773	4773	-0-	-0-	-0-	4773	3			N	-0-					-0-
04	4530	4197	-0-	-333	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
05	4681	4032	-0-	-649	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
06	4530	3116	-0-	-1414	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
07	4681	3135	-0-	-1546	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
08	4526	2762	-0-	-1764	-0-	2762	3			N	-0-					-0-

MRS. R. W. STONE WELL #: 2 RRCID -> 275896 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4070 - 4095

03	6851	6251	-0-	-600	-0-	5820	3	431	9	N	392	576	1			85
04	6630	4522	-0-	-2108	-0-	4270	3	252	9	N	229	169	1			145
05	6851	6398	-0-	-453	-0-	6130	3	268	9	N	244	338	1			51
06	6630	5113	-0-	-1517	-0-	4958	3	155	9	N	141					192
07	6262 #	5376	-0-	-886	-0-	5236	3	140	9	N	127	170	1			149
08	5735	4815	-0-	-920	-0-	4725	3	90	9	N	82	170	1			61

SPRAGIN WELL #: 3 RRCID -> 277657 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3993 - 4005

07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4239	1970	-0-	-2269	-0-	1970	3			N	-0-					-0-

ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200
ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 248207 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4064 - 4085

03	1550 N	1502	-0-	-48	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
04	1500 N	1420	-0-	-80	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
05	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
06	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
07	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
08	1550 N	1287	-0-	-263	-0-	1287	3			N	-0-					-0-

BREITENBACH WELL #: 1 RRCID -> 258213 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4060 - 4120

03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	925	3	66	9	N	60					128
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	840	3	61	9	N	55	80	1			103
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	850	3	55	9	N	50	71	1			82
06	960 N	839	-0-	-121	-0-	795	3	44	9	N	40	43	1			79
07	930 N	576	-0-	-354	-0-	554	3	22	9	N	20					99
08	899 N	519	-0-	-380	-0-	508	3	11	9	N	10	38	1			71

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200
BREITENBACH WELL #: 5 RRCID -> 258214 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4082 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1241	-0-	-185	-0-	1175	3	66	9	N	60	75	1			88
04	1290	N	484	-0-	-806	-0-	449	3	35	9	N	32					120
05	1333	N	1169	-0-	-164	-0-	1107	3	62	9	N	56	100	1			76
06	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	1107	3	42	9	N	38	42	1			72
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	999	3	17	9	N	15					87
08	1178	N	886	-0-	-292	-0-	871	3	15	9	N	14	38	1			63

W.D.W., SERIES LLC 888029
GRACEY, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 083905 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 3871 - 3889

03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-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

03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					145
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					145
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					145
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					145
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					145
*08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					145

ROGERS, R. M. ESTATE "H" WELL #: 4 RRCID -> 192933 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4184 - 4230

03	682	N	397	-0-	-285	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	713	N	598	-0-	-115	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	651	N	515	-0-	-136	-0-	515	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

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

03	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3			N	-0-					161
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					161
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					161
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					161
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					161
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596		3534	-0-	-62	-0-	3503	2	31	9	Y	28					247
04	3000	#	2794	-0-	-206	-0-	2774	2	20	9	Y	18					265
05	3044	R	3044	-0-	-0-	-0-	3041	2	3	9	Y	3	131	1			137
06	3420	#	2918	-0-	-502	-0-	2862	2	56	9	Y	51	132	1			56
07	3534	#	2483	-0-	-1051	-0-	2432	2	51	9	Y	46					102
08	3534	#	2350	-0-	-1184	-0-	2325	2	25	9	Y	23					125

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
SMITH, E. B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 203519 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3346 - 3453

03	465	N	435	-0-	-30	-0-	431	3	4	9	N	4					48
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	424	3	6	9	N	5					53
05	465	N	451	-0-	-14	-0-	445	3	6	9	N	5					58
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	433	3	6	9	N	5					63
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	452	3	3	9	N	3					66
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	437	3	4	9	N	4					70

CLARK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206732 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 3376 - 3406

03	1023	#	1002	-0-	-21	-0-	974	3	28	9	N	25					82
04	1197	R	1197	-0-	-0-	-0-	1169	3	28	9	N	25					107
05	1023	#	997	-0-	-26	-0-	972	3	25	9	N	23					130
06	990	#	907	-0-	-83	-0-	885	3	22	9	N	20					150
07	1240	#	1006	-0-	-234	-0-	985	3	21	9	N	19					169
08	1240	#	996	-0-	-244	-0-	971	3	25	9	N	23					192

MOOREFIELD WELL #: 1 RRCID -> 209201 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 3540 - 3580

03	930	N	912	-0-	-18	-0-	908	3	4	9	N	4					147
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	879	3	4	9	N	4					151
05	930	N	899	-0-	-31	-0-	898	3	1	9	N	1					152
06	870	N	851	-0-	-19	-0-	851	3			N	-0-					152
07	899	N	880	-0-	-19	-0-	874	3	6	9	N	5					157
08	899	N	861	-0-	-38	-0-	860	3	1	9	N	1					158

XPLORE OPERATING, LLC 946023
ROSE-SCALING WELL #: 1 RRCID -> 277484 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3656 - 3680

04	600		-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	4650		-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
06	4500		1120	-0-	-3380	-0-	70	1	1050	2	N	-0-					-0-
07	4650		2445	-0-	-2205	-0-	161	1	2284	2	N	-0-					-0-
08	4650		2027	-0-	-2623	-0-	140	1	1887	2	N	-0-					-0-

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

03	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	150	N	36	-0-	-114	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	341	N	75	-0-	-266	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	2			N	-0-					-0-

CADDO NORTH (CONGL.) //CONT.// 14490 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677
WARD, J. M. ESTATE WELL #: 14 C RRCID -> 080903 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 4389 PERF. 3848 - 3856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	376	2	23	9	N	21					177
04	420	N	387	-0-	-33	-0-	369	2	18	9	N	16	179	1			14
05	465	N	384	-0-	-81	-0-	377	2	7	9	N	6					20
06	390	N	189	-0-	-201	-0-	185	2	4	9	N	4					24
07	403	N	154	-0-	-249	-0-	154	2			N	-0-					24
08	372	N	184	-0-	-188	-0-	184	2			N	-0-					24

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

03	775	N	189	-0-	-586	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
*08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-

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

03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
06	450	N	127	-0-	-323	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
*08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-

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

03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	240	N	29	-0-	-211	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	279	N	60	-0-	-219	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					-0-

CADDO, NORTH (DUFFER) 14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
STONE, R.W. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 082728 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4029 - 4039

03	620	#	469	-0-	-151	-0-	469	3			N	-0-	94	1			-0-
04	780	#	465	-0-	-315	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	620	#	468	-0-	-152	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	570	#	171	-0-	-399	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	496	#	242	-0-	-254	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	496	#	290	-0-	-206	-0-	290	3			N	-0-					-0-

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

03	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	919	-0-	-135	-0-	919	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	904	-0-	-119	-0-	904	3			N	-0-					-0-

CADDO, NORTH (DUFFER) //CONT.// 14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 111658 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 4120 - 4220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPELAND-MITCHELL "D" WELL #: 3 RRCID -> 229626 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4135 - 4151

03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-					-0-
*08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-					-0-

COPELAND-MITCHELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 231105 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4145 - 4156

03	589	N	412	-0-	-177	-0-	412	3		N	-0-					-0-
04	480	N	408	-0-	-72	-0-	408	3		N	-0-					-0-
05	527	N	368	-0-	-159	-0-	368	3		N	-0-					-0-
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3		N	-0-					-0-
07	434	N	285	-0-	-149	-0-	285	3		N	-0-					-0-
08	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	3		N	-0-					-0-

COPELAND-MITCHELL "F" WELL #: 2 RRCID -> 231106 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 4037 - 4048

03	1054	N	992	-0-	-62	-0-	992	3		N	-0-					-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3		N	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3		N	-0-					-0-
06	960	N	816	-0-	-144	-0-	816	3		N	-0-					-0-
07	1085	N	809	-0-	-276	-0-	809	3		N	-0-					-0-
08	1085	N	933	-0-	-152	-0-	933	3		N	-0-					-0-

COPELAND-MITCHELL "D" WELL #: 4 RRCID -> 234442 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4115 - 4142

03	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3		N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-					-0-
08	558	N	327	-0-	-231	-0-	327	3		N	-0-					-0-

COPELAND-MITCHELL "F" WELL #: 3 RRCID -> 236728 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4064 - 4086

03	1085	N	901	-0-	-184	-0-	901	3		N	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3		N	-0-					-0-
05	1054	N	836	-0-	-218	-0-	836	3		N	-0-					-0-
06	870	N	867	-0-	-3	-0-	867	3		N	-0-					-0-
07	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	3		N	-0-					-0-
*08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3		N	-0-					-0-

COPELAND-MITCHELL "D" WELL #: 5 RRCID -> 238037 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4142 - 4155

03	682	N	510	-0-	-172	-0-	510	3		N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-					-0-
07	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3		N	-0-					-0-
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3		N	-0-					-0-

CADDO, NORTH (DUFFER) //CONT.// 14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
COPELAND-MITCHELL "F" WELL #: 4 RRCID -> 244018 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4062 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	527	N	384	-0-	-143	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
*08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-

J5 RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 244547 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4049 - 4141

03	775	N	575	-0-	-200	-0-	575	3			N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	570	N	357	-0-	-213	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	682	N	497	-0-	-185	-0-	497	3			N	-0-					-0-
*08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-

COPELAND-MITCHELL "D" WELL #: 6 RRCID -> 246477 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 4234 PERF. 4048 - 4148

03	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	180	N	54	-0-	-126	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	248	N	114	-0-	-134	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-

J5 RANCH "F" WELL #: 1 RRCID -> 259790 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4160 - 4234

03	1891	#	1838	-0-	-53	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
04	1857	R	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
05	1922	#	1896	-0-	-26	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
06	1860	#	1825	-0-	-35	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
07	1922	#	1685	-0-	-237	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
08	1922	#	1721	-0-	-201	-0-	1721	3			N	-0-					-0-

J5 RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 259807 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4106 - 4186

03	1891	N	1856	-0-	-35	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1729	-0-	-224	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1736	-0-	-64	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1720	-0-	-109	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
*08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-

J5 RANCH "F" WELL #: 2 RRCID -> 261073 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4034 - 4050

03	4105		4105	-0-	-0-	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
04	3624	R	3624	-0-	-0-	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
05	3534	#	3293	-0-	-241	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
06	3930		3333	-0-	-597	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
07	4061		3079	-0-	-982	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
08	3844		3680	-0-	-164	-0-	3680	3			N	-0-					-0-

COPELAND-MITCHELL "F" WELL #: 5 RRCID -> 261295 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3968 - 3978

03	1054	N	973	-0-	-81	-0-	973	3			N	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	957	-0-	-66	-0-	957	3			N	-0-					-0-
06	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	3			N	-0-					-0-
07	992	N	938	-0-	-54	-0-	938	3			N	-0-					-0-
08	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	3			N	-0-					-0-

CADDO, NORTH (DUFFER) //CONT.// 14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
J5 RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 262969 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4035 - 4076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201 #	2083	-0-	-118	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
04	2100 #	2026	-0-	-74	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
05	2139 #	2058	-0-	-81	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
06	2040 #	2013	-0-	-27	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
07	2108 #	1850	-0-	-258	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
08	2108 #	1874	-0-	-234	-0-	1874	3			N	-0-					-0-

J5 RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 263394 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4022 - 4040

03	868 N	763	-0-	-105	-0-	728	3	35	9	N	32					148
04	810 N	670	-0-	-140	-0-	648	3	22	9	N	20					168
05	837 N	520	-0-	-317	-0-	502	3	18	9	N	16					184
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	883	3	20	9	N	18					202
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	968	3	55	9	N	50	170	1			82
*08	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1004	3	73	9	N	66					148

COPELAND-MITCHELL 'N' WELL #: 2 RRCID -> 265312 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4114 - 4121

03	1085 #	1054	-0-	-31	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
04	1050 #	1008	-0-	-42	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
05	1085 #	1040	-0-	-45	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
06	1050 #	935	-0-	-115	-0-	935	3			N	-0-					-0-
07	1054 #	964	-0-	-90	-0-	964	3			N	-0-					-0-
*08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	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

03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	45	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	43	1	108	3	Y	-0-					-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	51	1	104	3	Y	-0-					-0-
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	40	1	105	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	31	1	101	3	Y	-0-					-0-

GILBERT, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 136410 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4145 - 4167

03	589 N	371	-0-	-218	-0-	112	1	259	3	Y	-0-					-0-
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	182	1	457	3	Y	-0-					-0-
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	218	1	444	3	Y	-0-					-0-
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	165	1	431	3	Y	-0-					-0-
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	170	1	522	3	Y	-0-					-0-
*08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	534	1	212	3	Y	-0-					-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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALABRIA (BIG SALINE) //CONT.// 14640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
CALABRIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 096129 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3700 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					7
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					7
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					7
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					7
*07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					7
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
CALABRIA ESTATE WELL #: 5 C RRCID -> 100371 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3751 - 3760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					42
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

CALABRIA ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 101305 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3833 - 3844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	32	1	67	3	Y	-0-					21
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	11	1	30	3	Y	-0-					21
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	3	Y	-0-					21
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					21

CALABRIA-TEXAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143025 COMPL. DATE 10/05/1992 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 3702 - 3732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	588	-0-	-63	-0-	177	1	411	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	572	-0-	-58	-0-	163	1	409	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	490	-0-	-130	-0-	161	1	329	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	185	-0-	-385	-0-	51	1	134	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	373	-0-	-216	-0-	91	1	282	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	481	-0-	-15	-0-	112	1	369	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALABRIA ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 105174 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3743 - 3761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	393	1	905	3	Y	-0-					26
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	402	1	1007	3	Y	-0-					26
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	404	1	828	3	Y	-0-					26
06	1260	N	1029	-0-	-231	-0-	285	1	744	3	Y	-0-					26
07	1457	N	1199	-0-	-258	-0-	294	1	905	3	Y	-0-					26
08	1240	N	904	-0-	-336	-0-	211	1	693	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	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

03	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-			-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-			-0-
05	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-			-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
*08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-			-0-

BEAN "A" WELL #: 1 C RRCID -> 100481 COMPL. DATE 03/23/1980 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3880 - 3934

03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			-0-
*08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
CALABRIA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 098262 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 4484 PERF. 3803 - 3815

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CALABRIA ESTATE WELL #: 3 C RRCID -> 100649 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3749 - 3902

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PARKS-GILBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101135 COMPL. DATE 09/01/1978 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3830 - 3874

03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	253	1	589	3	Y	-0-			-0-
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	233	1	588	3	Y	-0-			-0-
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	330	1	673	3	Y	-0-			-0-
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	213	1	556	3	Y	-0-			-0-
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	216	1	666	3	Y	-0-			-0-
08	992 N	867	-0-	-125	-0-	202	1	665	3	Y	-0-			-0-

CALABRIA (CONGL.3800) //CONT.// 14640 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
CARR, HERMAN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 101958 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 4507 PERF. 3836 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	308	1	716	3	Y	-0-					-0-
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	263	1	661	3	Y	-0-					-0-
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	276	1	564	3	Y	-0-					-0-
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	291	1	758	3	Y	-0-					-0-
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	241	1	743	3	Y	-0-					-0-
*08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	217	1	712	3	Y	-0-					-0-

THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 109350 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3882 - 3891

03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	43	1	100	3	Y	-0-					35
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	38	1	94	3	Y	-0-					35
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	44	1	89	3	Y	-0-					35
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	33	1	86	3	Y	-0-					35
07	124	N	67	-0-	-57	-0-	16	1	51	3	Y	-0-					35
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	20	1	64	3	Y	-0-					35

MARTIN, LAVERNE WELL #: 1 RRCID -> 109351 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3787 - 3797

03	713	N	542	-0-	-171	-0-	163	1	379	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	485	-0-	-85	-0-	138	1	347	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	496	-0-	-62	-0-	163	1	333	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	432	-0-	-78	-0-	120	1	312	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	442	-0-	-54	-0-	108	1	334	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	470	-0-	-26	-0-	110	1	360	3	Y	-0-					-0-

CAL-TEX (CADDO) 14669 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
LYNCH, GARY WELL #: 1 RRCID -> 082084 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 3352 - 3374

03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
*07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNCH WELL #: 2 RRCID -> 094071 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 5648 PERF. 3334 - 3376

03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
*07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	614	3	227	9	N	206	166	1			40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

CAL-TEX (CADDO) //CONT.// 14669 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP. 844800
ANDERSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 030900 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3644 - 3678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	3178	-0-	78	78	3154	2	24	9	N	22					237
04	3000 N	2942	-0-	-58	20	2902	2	40	9	N	36					273
05	3091 N	3071	-0-	-20	-0-	3021	2	50	9	N	45	168	1			150
06	DLQ G-10	2783	-0-	2783	2783	2743	2	40	9	N	36					186
07	5533	2750	-0-	-2783	-0-	2744	2	6	9	N	5	156	1	1	8	34
08	3069	2725	-0-	-344	-0-	2684	2	41	9	N	37					71

CALK (GARDNER) 14739 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
TEXAS PHARCHEM INC. 945618
CALK, JAMES N. WELL #: 1 RRCID -> 094073 COMPL. DATE 05/29/1981 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 3118 - 3124

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	7114 R	7114	-0-	-0-	-0-	7069	3	45	9	N	41	175	1			55
04	5248 R	5248	-0-	-0-	-0-	5230	3	18	9	N	16					71
05	5258 R	5258	-0-	-0-	-0-	5246	3	12	9	N	11					82
06	7739 R	7739	-0-	-0-	-0-	7702	3	37	9	N	34					116
07	6545 R	6545	-0-	-0-	-0-	6523	3	22	9	N	20					136
*08	7043 R	7043	-0-	-0-	-0-	7017	3	26	9	N	24					160

BOWNE "2989" WELL #: 1 RRCID -> 144442 COMPL. DATE 06/01/1980 TOTAL DEPTH 4083 PERF. 3904 - 3909

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYER "2988" WELL #: 3 RRCID -> 171327 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 4068 PERF. 3896 - 3908

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	372 #	271	-0-	-101	-0-	271	2			N	-0-					189
04	300 #	262	-0-	-38	-0-	262	2			N	-0-					189
05	217 #	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					189
06	270 #	53	-0-	-217	-0-	53	2			N	-0-					189
07	279 #	60	-0-	-219	-0-	60	2			N	-0-					189
08	279 #	142	-0-	-137	-0-	142	2			N	-0-					189

CALLAHAN COUNTY REGULAR //CONT.// 14820 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
FANOUS WELL #: 3 RRCID -> 254292 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3846 - 3851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
04	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
05	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-			-0-
06	120 #	92	-0-	-28	-0-	92	2		N	-0-			-0-
07	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-			-0-
08	124 #	123	-0-	-1	-0-	123	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2099				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2099				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2099				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2099				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2099				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2099				N	NO RPT			-0-

ANDERSON PRODUCTION 022922
MALU WELL #: 1 RRCID -> 206532 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3235 - 3274

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
BOLAND WELL #: 1 RRCID -> 217020 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 4024 PERF. 2118 - 2119

03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-			-0-
08	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	2		N	-0-			-0-

DEHLINGER WELL #: 1 RRCID -> 243305 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3643 - 3653

03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			73
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			73
05	434 N	232	-0-	-202	-0-	232	2		N	-0-			73
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			73
*07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			73
*08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			73

AUGUSTA OIL & GAS INC 036858
DAMEWOOD, ROBERT D WELL #: 11 RRCID -> 072858 COMPL. DATE 07/27/1977 TOTAL DEPTH 3485 PERF. N/A

03	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2		N	-0-			-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
07	372 N	298	-0-	-74	-0-	298	2		N	-0-			-0-
08	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	2		N	-0-			-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
AUGUSTA OIL & GAS INC //CONT.// 036858
DAMEWOOD, ROBERT D. WELL #: 3A RRCID -> 242514 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 2333 - 2335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
*08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	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

03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
STRALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057124 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3381 - 0

03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

STRALEY WELL #: 2 RRCID -> 114292 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3398 - 3408

03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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

03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-

HEROD, BILL 379925
ROSS,A.C. "110" WELL #: 1 RRCID -> 114921 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4163 - 4172

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740

LAREATA WELL #: 3 RRCID -> 203466 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3784 - 3788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	2367	-0-	-733	-0-	773	1	1535	2	N	54	179	1			31
						59	9									
04	3000	2316	-0-	-684	-0-	618	1	1637	2	N	55					86
						61	9									
05	2542 #	2346	-0-	-196	-0-	702	1	1581	2	N	57					143
						63	9									
06	2460 #	2244	-0-	-216	-0-	715	1	1472	2	N	52	70	1			125
						57	9									
07	2511 #	2308	-0-	-203	-0-	752	1	1494	2	N	56					181
						62	9									
08	2356 N	2237	-0-	-119	-0-	652	1	1532	2	N	48	168	1			61
						53	9									

J & W OIL CO.-W. F. 427923

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 214933 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4004 - 4030

03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					30
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					30
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					30
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					30
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					30
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					30

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 218984 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3100 - 3500

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASADA ENERGY LLC 531343

BURNAM WELL #: 1 RRCID -> 091086 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3828 - 3840

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

MERIT ENERGY COMPANY 561136

HOOKS "91" WELL #: 1P RRCID -> 241860 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 3416 - 3424

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILLANS, MILDRED F. 665542
PILLANS WELL #: 4 RRCID -> 132938 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 490 PERF. 442 - 448

03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	6			N	-0-					-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502
GAYLE DYER AKERS WELL #: 10 RRCID -> 227131 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 3831 PERF. 3792 - 3796

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAYLE DYER AKERS WELL #: 12 RRCID -> 242167 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 4365 - 4370

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUEST EMG, INC. 684615
HATCHETT RANCH WELL #: R 2 RRCID -> 096944 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 4184 - 4194

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
QUEST EMG, INC. //CONT.// 684615
HATCHETT RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 097886 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3876 - 3883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163				Y	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127				Y	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362				Y	-0-			-0-
08	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

03	1023 N	904	-0-	-119	-0-	904	2		N	-0-			59
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-			59
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		N	-0-			59
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-			59
07	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2		N	-0-			59
08	1085 N	950	-0-	-135	-0-	950	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
MOORE, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 120662 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3490 - 3494

03	3100 N	1486	-0-	-1614	7878	1486	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1548	-0-	-1452	6426	1548	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	1606	-0-	-1494	4932	1606	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	1361	-0-	-1639	3293	1361	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	1523	-0-	-1577	1716	1523	2		N	-0-			-0-
*08	3100 N	1609	-0-	-1491	225	1609	2		N	-0-			-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.//CONT.// 946964
HAYDEN WELL #: 1 RRCID -> 122541 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3804 - 3899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAMERON, P. (MARBLE FALLS) 15043 200 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SEARIGHT WELL #: RRCID -> 127565 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3352 - 3362

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/00/1989

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

*02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-			-0-
*03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-			-0-
*04	384	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-			-0-
*05	301	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-			-0-
*06	307	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-			-0-
*07	335	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-			-0-
08	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

*02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-			-0-
*03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-			-0-
*04	598 R	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-			-0-
*05	593 R	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-			-0-
*06	541 R	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-			-0-
*07	591 R	591	-0-	-0-	-0-	591	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TERRY, DELLA, -A- WELL #: 1 RRCID -> 017498 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2579 - 2645

*02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-			-0-
*03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-			-0-
*04	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-			-0-
*05	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-			-0-
*06	592 R	592	-0-	-0-	-0-	592	2	N	-0-			-0-
*07	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647	2	N	-0-			-0-
08	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

*02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-			-0-
*03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-			-0-
*04	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-			-0-
*05	458	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-			-0-
*06	478	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-			-0-
*07	522	522	-0-	-0-	-0-	522	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOYLE & MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 050197 COMPL. DATE 03/15/1971 TOTAL DEPTH 2074 PERF. N/A

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAMILY TRUST B, THE 261290
BAILEY, NELLE WELL #: 1 RRCID -> 039768 COMPL. DATE 07/03/1966 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A

03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNTER, EULA WELL #: 1 RRCID -> 045842 COMPL. DATE 02/10/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 0 - 2138

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRIS JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 046508 COMPL. DATE 04/12/1969 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1966 - 0

03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNS-DILLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047831 COMPL. DATE 02/15/1970 TOTAL DEPTH 2151 PERF. N/A

03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
05	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	2		N	-0-			-0-
06	90 N	24	-0-	-66	-0-	24	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMP COLORADO, N. (GARDNER) //CONT.// 15050 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
FAMILY TRUST B, THE //CONT.// 261290
COX, LEE WELL #: 1 RRCID -> 048954 COMPL. DATE 09/01/1970 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 1923 - 1932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS, SALOME -A- WELL #: 1 RRCID -> 050678 COMPL. DATE 05/14/1971 TOTAL DEPTH 2090 PERF. N/A

03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNLAP WELL #: 1 RRCID -> 132733 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1922 - 1934

03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	240	N	144	-0-	-96	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMP COLORADO, S. (MARBLE FALLS) 15052 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
FAMILY TRUST B, THE 261290
POPNOE, B.W. WELL #: 1 RRCID -> 085794 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2636 - 2656

03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL (CONG) 15162 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
RAY HERRING ESTATE 695237
SCARLETT C WELL #: 10 RRCID -> 162564 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3824 - 3834

03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					38
04	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	2			Y	-0-					38
05	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			Y	-0-					38
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					38
07	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	2			Y	-0-					38
08	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	2			Y	-0-					38

CAMPBELL, E. (MARBLE FALLS, MID) 15165 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD 824340
ST. JOHNS WELL #: 2 RRCID -> 143683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3383 PERF. 3130 - 3158

03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					120
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					120
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			Y	-0-					120
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					120
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					120
*08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					120

CAMPBELL, E. (MARBLE FALLS, MID)//CONT.// 15165 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 143685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3180 - 3188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					27
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					27
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					27
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					27
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					27
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					27

CARMEN'S (CADDO) 15729 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
LAREATA WELL #: 2 RRCID -> 255378 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3264 - 3267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	#	654	-0-	-90	-0-	219	1	435	2	N	-0-					40
04	720	#	616	-0-	-104	-0-	169	1	447	2	N	-0-					40
05	744	#	618	-0-	-126	-0-	190	1	428	2	N	-0-					40
06	690	#	594	-0-	-96	-0-	194	1	400	2	N	-0-					40
07	682	#	600	-0-	-82	-0-	201	1	399	2	N	-0-					40
08	651	#	603	-0-	-48	-0-	180	1	423	2	N	-0-					40

CARPENTER (MARBLE FALLS) 15857 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TOWER RESOURCES INC 862857
MITCHELL, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 111436 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3420 - 3424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	363	N	139	-0-	-224	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	173	-0-	-230	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

3 B ENTERPRISES, INC. 953632
RINGO WELL #: 13 RRCID -> 113516 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3279 - 3283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

HANEY WELL #: 16 RRCID -> 114299 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3286 - 3290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	93	-0-	-124	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	414	-0-	-113	-0-	414	2			N	-0-					43
04	450	N	337	-0-	-113	-0-	337	2			N	-0-					43
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					43
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					43
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					43
08	775	N	594	-0-	-181	-0-	594	2			N	-0-					43

CARRIE COLE (MARBLE FALLS) //CONT.// 15880 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
BAIRD WELL #: 1 RRCID -> 125104 COMPL. DATE 08/25/1987 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3165 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					37
04	1440	N	1397	-0-	-43	-0-	1397	2			N	-0-					37
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					37
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					37
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					37
*08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					37

CARRIE JO (CONGL.) 15882 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
R J KELLY ESTATE "D" WELL #: 4 RRCID -> 111736 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4051 - 4056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					162
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					162
05	775	N	526	-0-	-249	-0-	526	3			Y	-0-					162
06	630	N	365	-0-	-265	-0-	365	3			Y	-0-					162
07	806	N	474	-0-	-332	-0-	474	3			Y	-0-					162
*08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					162

CARTER CREEK (BEND CONGL.) 16007 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN 630579
WILEY, G. D. WELL #: 4 RRCID -> 091453 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 3396 - 3458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					10
04	870	N	806	-0-	-64	-0-	806	2			N	-0-					10
05	899	N	665	-0-	-234	-0-	665	2			N	-0-					10
06	870	N	777	-0-	-93	-0-	777	2			N	-0-					10
07	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	2			N	-0-					10
*08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHOADES WELL #: 3 RRCID -> 221571 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 3423 - 3448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					48
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					20
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					20
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					20
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					20
*07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CARTERVILLE (STRAWN 2700) //CONT.// 16023 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
WRIGHT, S. F. WELL #: 1 RRCID -> 082050 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 4478 PERF. 3030 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	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

03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					25
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					25
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					25
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					25
*07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

CULWELL WELL #: 2 RRCID -> 222155 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3034 - 3044

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTERVILLE, N (CADDO 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

03	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2		N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	B	-0-	172	2		N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	B	-0-	182	2		N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	B	-0-	176	2		N	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	B	-0-	173	2		N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	B	-0-	178	2		N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

OXXN 630579
BURKHALTER WELL #: 2 RRCID -> 129810 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4444 - 4542

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	2		N	-0-					18
04	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	2		N	-0-					18
05	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	2		N	-0-					18
06	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	2		N	-0-					18
07	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	2		N	-0-					18
*08	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	2		N	-0-					18

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
GRIFFIN- CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 083196 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 3905 - 3910

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	2		N	-0-					-0-
04	210	N	150	-0-	-60	B	-0-	150	2		N	-0-					-0-
05	403	N	76	-0-	-327	B	-0-	76	2		N	-0-					-0-
06	360	N	170	-0-	-190	B	-0-	170	2		N	-0-					-0-
07	155	N	109	-0-	-46	B	-0-	109	2		N	-0-					-0-
*08	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	12	1	135 2	N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST, L. S. WELL #: 1 RRCID -> 091323 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2124 - 2134

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRIFFIS, T. WELL #: 4B RRCID -> 121689 COMPL. DATE 06/20/1986 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2156 - 2168

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRIFFIS, T. WELL #: 3B RRCID -> 155022 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 2255 PERF. 2178 - 2184

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAMBERS (CONGL) 16812 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. 448810
CHAMBERS, W R. -C- WELL #: 1 RRCID -> 092669 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3014 - 3022

03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS, H.C. WELL #: 2 RRCID -> 092774 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 3006 - 3012

03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

FOMBY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 096816 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 3000 - 3014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, H.C. WELL #: 3 RRCID -> 102893 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 3093 PERF. 3030 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-

FOMBY,O.B. WELL #: 20 RRCID -> 103335 COMPL. DATE 12/10/1982 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2985 - 2997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

PICKETT, G.W. WELL #: 5 RRCID -> 105628 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2903 - 2913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, H.C. "E" WELL #: 2 RRCID -> 116081 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3032 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	394	-0-	-257	-0-	394	2			N	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
*08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-

FOMBY,O.B. "E" WELL #: 1 RRCID -> 116735 COMPL. DATE 04/16/1985 TOTAL DEPTH 3446 PERF. 2992 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	300 N	259	-0-	-41	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	310 N	246	-0-	-64	-0-	246	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, H. C. WELL #: 6 RRCID -> 186249 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 2986 - 2996

03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

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

03	1209 N	833	-0-	-376	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
05	837 N	760	-0-	-77	-0-	760	2			N	-0-					-0-
06	810 N	802	-0-	-8	-0-	802	2			N	-0-					-0-
07	837 N	767	-0-	-70	-0-	767	2			N	-0-					-0-
*08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	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

03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	221	2	17	9	N	15					30
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	264	2	17	9	N	15					45
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	167	2	50	9	N	45					90
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	288	2	50	9	N	45					135
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	301	2	51	9	N	46	181	1			-0-
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110728 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 2862 PERF. 2466 - 2476

03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					9
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					9
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					9
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					9
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					9
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					9

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 113927 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 2676 - 2690

03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-

WEDDINGTON, R.D."D" WELL #: 1 RRCID -> 017511 COMPL. DATE 09/08/1949 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3703 - 3733

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, A.L. WELL #: 3 RRCID -> 078754 COMPL. DATE 04/22/1978 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3726 - 3750

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMES WELL #: 2 RRCID -> 100485 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2604 - 2612

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
*07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 175406 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4128 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MODESITT -8- WELL #: 1 RRCID -> 221336 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4201 - 4217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 085165 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3975 - 3988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					60
04	300	N	219	-0-	-81	-0-	219	3			N	-0-					60
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					60
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					60
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	279	3	13	9	N	12					72
08	403	N	290	-0-	-113	-0-	287	3	3	9	N	3					75

CHRISTI B (MARBLE FALLS) 17998 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. 685874
LINDLEY 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*07	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-

MASHBURN WELL #: 2 RRCID -> 112343 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1842 - 1865

03	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	12	N	9	-0-	-3 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	11	N	9	-0-	-2 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*07	12	N	9	-0-	-3 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	12	N	9	-0-	-3 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-

LINDLEY WELL #: 2 RRCID -> 113145 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 1993 PERF. 1793 - 1817

03	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2			N	-0-					27
04	90	N	72	-0-	-18 B	-0-	72	2			N	-0-					27
05	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-					27
06	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					27
*07	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			N	-0-					27
08	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			N	-0-					27

CHRISTIAN (MARBLE FALLS) 18005 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231
SANDERS WELL #: 2 RRCID -> 191150 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3734 - 3740

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHURCH (BIG SALINE) 18180 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256
GRIMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075727 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 5138 PERF. N/A

03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
GRIMES, DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 062505 COMPL. DATE 12/24/1975 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4306 - 0

03	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	2	N	-0-					70
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	6	1	98	2	N	-0-					70
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	N	-0-					70
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	N	-0-					70
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	N	-0-					70
*08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	N	-0-					70

CINDY-GAY (JENNINGS) 18225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
ARABIE, INC. 028678
HEARN, WYLIE E. WELL #: RRCID -> 103926 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 3831 PERF. 3452 - 3470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2005

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CISCO (CONGL. 3600) 18286 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
LOWRANCE INC. 511345
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 113904 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3585 - 3590

03	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3	Y	-0-			8
04	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3	Y	-0-			8
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	Y	-0-			8
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	Y	-0-			8
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	Y	-0-			8
*08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	Y	-0-			8

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
IMES-DORN WELL #: 1 RRCID -> 116069 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3655 - 3661

03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CISCO, SOUTHEAST (RANGER) 18292 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
PEARSON, LEE ROY III 647749
DUFFER, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 017522 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	279 N	250	-0-	-29	-0-	250 3		N	-0-			-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-			-0-
05	279 N	232	-0-	-47	-0-	232 3		N	-0-			-0-
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-			-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-			-0-
*08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-			-0-

CISCO, SOUTHWEST (CADDO) 18293 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD 824340
THREET P.L. WELL #: 1 RRCID -> 069447 COMPL. DATE 11/12/1976 TOTAL DEPTH 3793 PERF. 2965 - 2975

03	434 #	147	-0-	-287	-0-	147 3		N	-0-			74
04	420 #	76	-0-	-344	-0-	76 3		N	-0-			74
05	434 #	200	-0-	-234	-0-	200 3		N	-0-			74
06	420 #	85	-0-	-335	-0-	85 3		N	-0-			74
07	434 #	1	-0-	-433	-0-	1 3		N	-0-			74
08	186 N	36	-0-	-150	-0-	36 3		N	-0-			74

CISCO, SOUTHWEST (LAKE) 18293 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
HOFFMANN OIL COMPANY 391155
AMIS, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 017523 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1395 N	1299	-0-	-96	-0-	1299 3		N	-0-			28
04	1350 N	957	-0-	-393	-0-	957 3		N	-0-			28
05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 3		N	-0-			28
06	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 3		N	-0-			28
07	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 3		N	-0-			28
*08	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 3		N	-0-			28

CLARALMA (MARBLE FALLS) 18540 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
FLOYD RAY VICK WELL #: 2 RRCID -> 245548 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4282 PERF. 4004 - 4030

03	1333 N	957	-0-	-376	-0-	948 2	9 9	N	8			52
04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2		N	-0-			52
05	868 N	665	-0-	-203	-0-	665 2		N	-0-			52
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2		N	-0-			52
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		N	-0-			52
*08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		N	-0-			52

CLARENCE (CONGL.) 18545 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. 292000
WELLS WELL #: 1B RRCID -> 141985 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 3853 - 3858

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03 DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08 DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAY GOBER (CADDO, 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

03	341 #	206	-0-	-135	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	270 #	165	-0-	-105	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	279 #	101	-0-	-178	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	270 #	12	-0-	-258	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

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

03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	360 N	315	-0-	-45	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	372 N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-

MESSER WELL #: 1 RRCID -> 109821 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4282 - 4289

03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-

THURMAN DRILLING, INC. 858771
SCHRICK WELL #: 1W RRCID -> 218258 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4260 - 4470

03 INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04 INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05 INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06 INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07 INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08 INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
IKARD, ALAN 422893
SMITH WELL #: 3 RRCID -> 217687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4882 - 4955

03	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	6 #	1	-0-	-5	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	1			N	-0-					-0-

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
OHLHAUSEN OIL COMPANY 619390
BALLENGER, R. W. WELL #: 1 L RRCID -> 048085 COMPL. DATE 03/10/1966 TOTAL DEPTH 5160 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONISUE WELL #: 2 RRCID -> 061589 COMPL. DATE 03/10/1975 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4957 - 0

03	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-			-0-
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			-0-
05	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
06	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-			-0-
07	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-			-0-
08	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-			-0-

WARSHAW, JESSE WELL #: 3 RRCID -> 073608 COMPL. DATE 09/04/1977 TOTAL DEPTH 5183 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SWEETWATER PRODUCTION, INC. 833297
WILBURN, J.A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 130268 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5055 - 5072

03	274 R	144	-0-	-130	-0-	143	3	1	9	Y	1			32
04	143 R	143	-0-	-0-	-0-	141	3	2	9	Y	2			34
05	149 R	149	-0-	-0-	-0-	147	3	2	9	Y	2			36
06	141 R	141	-0-	-0-	-0-	140	3	1	9	Y	1			37
07	144 R	144	-0-	-0-	-0-	143	3	1	9	Y	1			38
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38

WILBURN, J.A. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130269 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5043 - 5058

03	468 R	249	-0-	-219	-0-	242	3	7	9	Y	6			94
04	238 R	238	-0-	-0-	-0-	230	3	8	9	Y	7			101
05	254 R	254	-0-	-0-	-0-	245	3	9	9	Y	8			109
06	240 R	240	-0-	-0-	-0-	233	3	7	9	Y	6			115
07	248 #	242	-0-	-6	-0-	238	3	4	9	Y	4			119
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			119

WILBURN, J.A. "A" WELL #: 3 RRCID -> 130270 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 5042 - 5059

03	20 R	9	-0-	-11	-0-	9	3			Y	-0-			1
04	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			1
05	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			1
06	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			1
07	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	3			Y	-0-			1
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297

WILBURN, J.A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130271 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5050 - 5060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23	R	13	-0-	-10	-0-	12	3	1	9	Y	1					8
04	12	R	12	-0-	-0-	-0-	11	3	1	9	Y	1					9
05	12	R	12	-0-	-0-	-0-	11	3	1	9	Y	1					10
06	13	#	11	-0-	-2	-0-	10	3	1	9	Y	1					11
07	13	R	13	-0-	-0-	-0-	12	3	1	9	Y	1					12
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

WILBURN,J.A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 130272 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5018 - 5028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20	R	10	-0-	-10	-0-	10	3			Y	-0-					18
04	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					18
05	11	#	10	-0-	-1	-0-	10	3			Y	-0-					18
06	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					18
07	11	#	8	-0-	-3	-0-	8	3			Y	-0-					18
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 130273 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4938 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	881	R	465	-0-	-416	-0-	465	3			Y	-0-					3
04	457	R	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					3
05	474	R	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					3
06	450	#	429	-0-	-21	-0-	429	3			Y	-0-					3
07	472	R	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WILBURN,J.A. WELL #: 1 RRCID -> 130274 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5044 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	297	R	157	-0-	-140	-0-	155	3	2	9	Y	2					23
04	156	R	156	-0-	-0-	-0-	153	3	3	9	Y	3					26
05	159	R	159	-0-	-0-	-0-	157	3	2	9	Y	2					28
06	152	R	152	-0-	-0-	-0-	151	3	1	9	Y	1					29
07	156	R	156	-0-	-0-	-0-	155	3	1	9	Y	1					30
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

WILBURN "E" WELL #: 1 RRCID -> 140690 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5061 - 5096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	271	R	147	-0-	-124	-0-	138	3	9	9	Y	8					8
04	122	R	122	-0-	-0-	-0-	114	3	8	9	Y	7					15
05	155	#	140	-0-	-15	-0-	132	3	8	9	Y	7					22
06	154	R	154	-0-	-0-	-0-	152	3	2	9	Y	2	24	1			-0-
07	244	R	244	-0-	-0-	-0-	241	3	3	9	Y	3					3
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WILBURN "E" WELL #: 3 RRCID -> 140703 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5073 - 5082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILBURN "E" WELL #: 2 RRCID -> 140705 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 5080 - 5113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1303	R	726	-0-	-577	-0-	694	3	32	9	Y	29					29
04	585	R	585	-0-	-0-	-0-	555	3	30	9	Y	27					56
05	775	#	663	-0-	-112	-0-	643	3	20	9	Y	18					74
06	750	#	748	-0-	-2	-0-	740	3	8	9	Y	7	81	1			-0-
07	1182	R	1182	-0-	-0-	-0-	1172	3	10	9	Y	9					9
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297
WILBURN "E" WELL #: 4 RRCID -> 140707 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5096 - 5104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33 R	18	-0-	-15	-0-	16	3	2	9	Y	2					2
04	13 R	13	-0-	-0-	-0-	10	3	3	9	Y	3					5
05	31 #	14	-0-	-17	-0-	10	3	4	9	Y	4					9
06	30 #	13	-0-	-17	-0-	12	3	1	9	Y	1	10	1			-0-
07	31 #	26	-0-	-5	-0-	23	3	3	9	Y	3					3
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WILBURN "E" WELL #: 5 RRCID -> 140710 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5020 - 5040

03	31 R	17	-0-	-14	-0-	14	3	3	9	Y	3					3
04	14 R	14	-0-	-0-	-0-	12	3	2	9	Y	2					5
05	31 #	14	-0-	-17	-0-	11	3	3	9	Y	3					8
06	30 #	17	-0-	-13	-0-	16	3	1	9	Y	1	9	1			-0-
07	31 #	27	-0-	-4	-0-	25	3	2	9	Y	2					2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WILBURN "E" WELL #: 6 RRCID -> 140712 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5020 - 5040

03	33 R	19	-0-	-14	-0-	16	3	3	9	Y	3					3
04	14 #	10	-0-	-4	-0-	8	3	2	9	Y	2					5
05	31 #	12	-0-	-19	-0-	9	3	3	9	Y	3					8
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	14	3	1	9	Y	1	9	1			-0-
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	22	3	1	9	Y	1					1
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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

03	434 #	374	-0-	-60	-0-	367	2	7	9	N	6					63
04	390 #	333	-0-	-57	-0-	330	2	3	9	N	3					66
05	403 #	390	-0-	-13	-0-	381	2	9	9	N	8					74
06	423 R	423	-0-	-0-	-0-	408	2	15	9	N	14					88
07	414 R	414	-0-	-0-	-0-	401	2	13	9	N	12					100
08	403 #	381	-0-	-22	-0-	378	2	3	9	N	3					103

CLYDE HARPER (CONGLOMERATE) 19087 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 141044 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4068 - 4086

03	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					10
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					10
*05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					10
*06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					10
*07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					10
*08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COALSON (CONGLOMERATE 4750) //CONT.// 19134 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
JOHNSTON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 086604 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4710 - 4715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
*07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAHAB ENERGY INC. 197200
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 157937 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3428 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED ROCK RESOURCES, L.L.C. 697112
BUTTLICK WELL #: 1 RRCID -> 162279 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 3132 - 3138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					-0-
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-

COALVILLE (BEND CONGL.) //CONT.// 19138 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SABLE OPERATING COMPANY 742236
LONG,C.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121023 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3756 - 3764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	397	-0-	397	761	397	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	452	-0-	452	1213	452	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	323	-0-	323	1536	323	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	408	-0-	408	1944	408	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	426	-0-	426	2370	426	3			Y	-0-					-0-
*08	2628 N	258	-0-	-2370	-0-	258	3			Y	-0-					-0-

COCKRELL (STRAWN) 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
BIG STAR EXPLORATION 070442
ADDISON WELL #: 1 RRCID -> 138537 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2701 - 2709

03	248 N	102	-0-	-146	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	90 N	43	-0-	-47	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

ADDISON WELL #: 3 RRCID -> 139661 COMPL. DATE 07/05/1991 TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2725 - 2747

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	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

03	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
KAUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 143761 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2346 - 2356

03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	150 N	86	-0-	-64	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-

JERICHO ENERGY, INC 432097
DOSTER, BRUCE WELL #: 2A RRCID -> 105179 COMPL. DATE 04/18/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2619 - 2650

03	14B2 EXT	159	-0-	159	159	7	1	152	2	N	-0-					-0-
04	T. A.	685	-0-	685	844	31	1	654	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	444	-0-	444	1288	20	1	424	2	N	-0-					-0-
06	14B DENY	353	-0-	353	1641	16	1	337	2	N	-0-					-0-
*07	2003	362	-0-	-1641	-0-	16	1	346	2	N	-0-					-0-
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	-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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 7 RRCID -> 139672 COMPL. DATE 10/12/1991 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2552 - 2637

03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BRUNER WELL #: 7 RRCID -> 139506 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 3037 PERF. 2630 - 2648

03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNER WELL #: 6 RRCID -> 139507 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2635 - 2804

03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	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

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BLACK RANCH WELL #: 15 RRCID -> 114810 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2633 - 2762

03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					-0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK RANCH 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 13 RRCID -> 114812 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2521 - 2569

03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 18 RRCID -> 114917 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2544 - 2618

03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-					-0-

ADDISON, D. WELL #: 3 RRCID -> 116658 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 2961 PERF. 2663 - 2704

03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

ADDISON, D. WELL #: 1 RRCID -> 116755 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 2587 - 2700

03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 19 RRCID -> 120663 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2445 - 2555

03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 22 RRCID -> 121366 COMPL. DATE 05/06/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2466 - 2857

03	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 36 RRCID -> 123000 COMPL. DATE 12/13/1986 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2489 - 2613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 26 RRCID -> 123226 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2587 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 28 RRCID -> 123227 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2597 - 2701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	479					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	479					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	479					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	479					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	479					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	51	-0-	51	51	51	2			N	-0-					-0-
*08	88	N	37	-0-	-51	-0-	37	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 27 RRCID -> 125544 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2696 - 2802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	360	N	271	-0-	-89	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 1M RRCID -> 132923 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2656 - 2689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					-0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK RANCH WELL #: 2M RRCID -> 132924 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2656 - 2688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	334	-0-	-379	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	570	N	504	-0-	-66	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	2			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	527	N	429	-0-	-98	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	589	N	359	-0-	-230	-0-	359	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 3M RRCID -> 132925 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2663 - 2764

03	682	N	465	-0-	-217	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
*08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 17M RRCID -> 137619 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2664

03	47	X	1	-0-	-46	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 16 M RRCID -> 137622 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2286 - 2931

03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 18M RRCID -> 137624 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2599 - 2708

03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

DIAMOND M WELL #: 2 RRCID -> 142087 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 2663 PERF. 2370 - 2505

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-

H.T.PRIDDY-BLOCK C WELL #: 1 RRCID -> 143758 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 2544 - 2580

03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORGAN, G.W.-BLOCK A WELL #: 4 RRCID -> 143759 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 2735 - 2809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIAMOND M #4 WELL #: 4 RRCID -> 146298 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 2994 PERF. 2281 - 2786

03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-					-0-
05	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2		N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-					-0-
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-					-0-

DIAMOND M #3 WELL #: 3 RRCID -> 146299 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 2664 PERF. 2342 - 2448

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-					-0-
05	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	2		N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-					-0-
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2		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

03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-					-0-
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-					-0-

CATE,J. WELL #: 2 RRCID -> 114817 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2245 - 2262

03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-					-0-
*08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-					-0-

MISSION ENERGY INC. 570410
EADS WELL #: 1 RRCID -> 105790 COMPL. DATE 04/25/1983 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2233 - 2262

03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3		N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3		N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-					-0-

COG (MARBLE FALLS) //CONT.// 19340 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
MISSION ENERGY INC. //CONT.// 570410
EADS WELL #: 2 RRCID -> 124728 COMPL. DATE 02/02/1984 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2243 - 2268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EADS WELL #: 3 RRCID -> 124729 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 2777 PERF. 2244 - 2280

03	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			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

03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			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

03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2015 - PLUGGED 03/19/15

HALL "B" WELL #: 3 RRCID -> 088615 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 2969 PERF. 2088 - 2091

03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2015 - PLUGGED 03/18/15

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 093742 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 2153 PERF. 2072 - 2090

03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2015 - PLUGGED 03/27/15

COLEMAN COUNTY REGULAR 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
BIG TIO, INC. 070709
WEST, L.S. WELL #: 2 RRCID -> 274409 COMPL. DATE 10/01/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2856 - 2860

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
BULLARD, ROBERT L. 106505
BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 119332 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 2635 PERF. 2288 - 2380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
HARRIS,JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 130841 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2232 - 2301

03	186 #	129	-0-	-57	-0-	129	2		N	-0-			-0-
04	180 #	120	-0-	-60	-0-	120	2		N	-0-			-0-
05	186 #	101	-0-	-85	-0-	101	2		N	-0-			-0-
06	180 #	132	-0-	-48	-0-	132	2		N	-0-			-0-
07	186 #	4	-0-	-182	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

ERATZ INVESTMENTS INC. 253336
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 145354 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 3597 PERF. 3198 - 3202

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-			-0-

HERRING, D OIL & GAS CO. 380148
BISHOP-HILL WELL #: 2 RRCID -> 175785 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 1225 PERF. N/A

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J.W.S. 427277
POPE, J.T. WELL #: 14 RRCID -> 104748 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 1618 PERF. 1341 - 1347

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAVER, JOHN SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 131241 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3042 - 3390

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCARROLL WELL #: 2 RRCID -> 187210 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2262 - 2322

03	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			539
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			539
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			539
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			539
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			539
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			539

REDBANK OIL & GAS CO. 696666
SMITH-MCKNIGHT WELL #: 1B RRCID -> 117890 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 1426 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH-MCKNIGHT WELL #: 1OJ RRCID -> 117891 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 1954 PERF. 1380 - 1386

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICE DRILLING COMPANY 706685
SMITH, O.B. WELL #: 2 RRCID -> 146296 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2252 - 2275

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH, O. B. WELL #: 3 RRCID -> 146297 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2265 - 2283

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HORN, CLIFF WELL #: 3 RRCID -> 181625 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 3110 - 3120

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
GULLEY, MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 138743 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3283 - 3293

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24

TRANSCONTINENTAL SHALE L.L.C. 864798
HALLMARK-KEEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 145353 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3196 - 3207

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35

WCT LEASING CO. 888047
WATSON, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 100622 COMPL. DATE 05/18/1982 TOTAL DEPTH 1289 PERF. 1214 - 1222

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

WJH ENERGY, INC. 888225
MCCLURE, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 113908 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2270 - 2306

03	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
04	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
05	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
06	90 #	79	-0-	-11	-0-	79	2		N	-0-			-0-
*07	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	2		N	-0-			-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
WELLS, J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 141037 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 2363 PERF. 2160 - 2228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					285
04	90 #	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					285
05	93 #	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					285
06	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					285
*07	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					285
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

SWITZER, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 143043 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2143 - 2148

03	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*07	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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

03	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*07	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BOGGUS, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 163628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2410 - 2418

03	31 #	16	-0-	-15	-0-	15	2	1	9	N	1					194
04	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					194
05	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					194
06	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					194
*07	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					194
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HISE WELL #: 1 RRCID -> 239421 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 2276 - 2301

03	186 #	44	-0-	-142	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	180 #	58	-0-	-122	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	93 #	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*07	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

HICKMAN, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 268091 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2292 PERF. 2267 - 2289

03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*07	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HISE WELL #: 3 RRCID -> 275282 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 2737 PERF. 2298 - 2322

03	93 #	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	90 #	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	93 #	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*07	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
HISE WELL #: 2 RRCID -> 275727 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2284 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	43	-0-	43	133	43	2			N	-0-					-0-
04	191	R	58	-0-	-133	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*07	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

SWITZER, M.L. WELL #: 4 RRCID -> 276185 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2230 - 2250

03	248	#	24	-0-	-224	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	240	#	33	-0-	-207	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	248	#	31	-0-	-217	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	240	#	31	-0-	-209	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*07	248	#	32	-0-	-216	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

SWITZER, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 277626 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2230 - 2318

03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
KING WELL #: 1 RRCID -> 253455 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2078 - 2093

03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	403	N	304	-0-	-99	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					-0-

RAY WELL #: 1 RRCID -> 265313 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2083 - 2087

03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
05	620	N	459	-0-	-161	-0-	459	2			N	-0-					-0-
06	510	N	344	-0-	-166	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	465	N	296	-0-	-169	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
MOSELEY, C. M., -E- WELL #: 3 RRCID -> 020990 COMPL. DATE 05/08/1963 TOTAL DEPTH 1808 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	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

03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-

D.J. & T. ENERGY 196227
COURSEY, E. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 105185 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2856 - 2866

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELRAY OIL, INC. 213275
ELIZABETH EVANS ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 120235 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3009 - 3015

03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					29
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					29
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	134	3	1	9	N	1					30
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	111	3	3	9	N	3					33
07	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					33
08	124 N	64	-0-	-60	-0-	63	3	1	9	N	1					34

MCDANIELS, GUY A. WELL #: 7 RRCID -> 121299 COMPL. DATE 03/18/1986 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3502 - 3508

03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	310 N	218	-0-	-92	-0-	218	3			N	-0-					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
DELRAY OIL, INC. //CONT.// 213275
RAY, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 158090 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2962 - 2968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, W. L. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 165557 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 3568 PERF. 2071 - 2074

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, TOM ET UX WELL #: 3 RRCID -> 186032 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 3394 - 3400

03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-					-0-
07	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	3		N	-0-					-0-
08	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	3		N	-0-					-0-

THOMPSON, EULA HALE "B" WELL #: 1 RRCID -> 201161 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2017 - 2023

03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-					-0-
07	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	3		N	-0-					-0-
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	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

03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2		N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT					-0-

LOBSTEIN, WM. WELL #: 1 RRCID -> 032140 COMPL. DATE 11/15/1963 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2611 - 2620

03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-					-0-
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2		N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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) 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
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAY CREEK INVESTMENTS, L.L.C. 368312

FERGUSON WELL #: 11 RRCID -> 093743 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1053 - 1063

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FERGUSON WELL #: 12 RRCID -> 094167 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 1390 PERF. 965 - 1089

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON, PLEAS HILBURN 377085

HENDERSON, P. H. WELL #: 2A RRCID -> 092175 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 771 - 775

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON & MORRIS 433774

HARRIS JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 065279 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 0 - 2342

03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
04	360 N	252	-0-	-108	-0-	252	2		N	-0-			-0-
05	279 N	224	-0-	-55	-0-	224	2		N	-0-			-0-
06	360 N	218	-0-	-142	-0-	218	2		N	-0-			-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
08	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	2		N	-0-			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
K-M OIL COMPANY, INC. 448857
MORRIS -H- WELL #: 47B RRCID -> 267558 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2447 - 2474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING ENERGY RESOURCES 465526
BARR JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 068729 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 3105 PERF. N/A

03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-

CLARA ODESSA WELL #: 2 RRCID -> 070641 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 3205 PERF. N/A

03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER,N. WELL #: 1 RRCID -> 103414 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2686 - 2705

03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	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

03		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MAYS, MITZI WELL #: 1 RRCID -> 186676 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 1627 - 1633

03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT					-0-
08	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

03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
HALL WELL #: 1 RRCID -> 176299 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2179 - 2182

03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	508	2	6	9	N	5					85
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	455	2	39	9	N	35					120
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	490	2	11	9	N	10					130
06	510	N	176	-0-	-334	-0-	174	2	2	9	N	2					132
07	496	N	74	-0-	-422	-0-	65	2	9	9	N	8					140
08	496	N	141	-0-	-355	-0-	141	2			N	-0-					140

MCCLATCHEY, JOHN P 540185
MCCLATCHEY, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 059556 COMPL. DATE 06/12/1974 TOTAL DEPTH 775 PERF. N/A

03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MID-CON ENERGY OPERATING, LLC 564673
PAYNE, S. N. WELL #: 6 RRCID -> 085384 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3048 - 3054

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

PLACE OIL AND GAS CO. 667700
KING, RAYE WELL #: 3 RRCID -> 213653 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3285 - 3289

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700
HERRING, E. DALE WELL #: 4 RRCID -> 222150 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3372 - 3377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICE DRILLING COMPANY 706685
MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 081043 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1130 - 1135

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN JERSEY FARM "B" WELL #: 3 RRCID -> 088310 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 1184 PERF. 1122 - 1126

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN JERSEY FARMS "A" WELL #: 6 RRCID -> 100990 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 1193 PERF. 1134 - 1137

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHRADER,E.A. WELL #: 3 RRCID -> 125241 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 1459 PERF. 1418 - 1425

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICE,LORENE WELL #: 4 RRCID -> 125242 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 952 PERF. 923 - 932

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN

SCHMID PROPERTIES, INC. 754100

OVERALL, M. T. ET AL -A- WELL #: 28 RRCID -> 018061 COMPL. DATE 10/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2481 - 2483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	1			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	1			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	1			N	-0-					-0-
*07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, DONNIE D. 790560

BROWN, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 075877 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

*03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, SALLIE WELL #: 2 RRCID -> 075879 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A

*03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317

TODD, G. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 100795 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4357 PERF. 3616 - 3620

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	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

03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					57
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					57
05	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	2			N	-0-					57
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					57
07	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	2			N	-0-					57
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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

03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
TERRY, E. G. //CONT.// 843907
TERRY,E.G. WELL #: 1A RRCID -> 129044 COMPL. DATE 05/23/1988 TOTAL DEPTH 880 PERF. 828 - 833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRANSCONTINENTAL SHALE L.L.C. 864798
CLAYTON A WELL #: 1 RRCID -> 101308 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 3483 PERF. 3160 - 3174

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WJH ENERGY, INC. 888225
CAMPBELL, H. WELL #: 7 RRCID -> 052619 COMPL. DATE 03/27/1972 TOTAL DEPTH 1526 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HICKMAN, IDA WELL #: 1 RRCID -> 053580 COMPL. DATE 02/07/1972 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A

03	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2	Y	-0-			-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2	Y	-0-			-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-			-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-			-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-

HICKMAN, IDA R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 053950 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 2240 - 2282

03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2	Y	-0-			-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-			-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-			-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-			-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-

HICKMAN, W. R. WELL #: 1 X RRCID -> 054483 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2250 - 2290

03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2	Y	-0-			-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2	Y	-0-			-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-			-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2	Y	-0-			-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
HERRING VERNON WELL #: 1 A RRCID -> 070174 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2178 - 2188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

J. L. BOGGUS WELL #: 2 RRCID -> 070613 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

BAUGH, D. S. WELL #: 2 RRCID -> 072971 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 1425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

ROY D. GOLSTON CDC WELL #: 4 RRCID -> 092996 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 1485 PERF. 1403 - 1407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

DICK STACY BAUGH WELL #: 3 RRCID -> 098450 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 1379 PERF. 1338 - 1342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
RICHMOND, W.J. WELL #: 3 RRCID -> 114547 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2268 - 2284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					378
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					378
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					378
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					378
*07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					378
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

HICKMAN, IDA R. WELL #: 3 RRCID -> 132320 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2224 - 2274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURKETT, JIM WELL #: 2 RRCID -> 040954 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3338 - 3356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	224	-0-	-117	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-					-0-

LEA, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 061759 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1900 - 1910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 100322 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 3222 - 3252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-

NEFF WELL #: 1 RRCID -> 100323 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3228 - 3238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	597	-0-	-147	-0-	587	2	10	9	Y	9					62
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	598	2	15	9	Y	14					76
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	620	2	18	9	Y	16					92
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	564	2	9	9	Y	8					100
07	558	N	470	-0-	-88	-0-	456	2	14	9	Y	13					113
08	558	N	496	-0-	-62	-0-	481	2	15	9	Y	14					127

NEFF WELL #: 3 RRCID -> 100326 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3208 - 3218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	522	2	3	9	Y	3					18
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	532	2	4	9	Y	4					22
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	551	2	3	9	Y	3					25
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	501	2	2	9	Y	2					27
07	496	N	410	-0-	-86	-0-	406	2	4	9	Y	4					31
08	496	N	435	-0-	-61	-0-	428	2	7	9	Y	6					37

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) 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
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	118	2	23	9	N	21					191
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	120	2	30	9	N	27					218
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	59	2	42	9	N	38	181	1			75
06	150	N	78	-0-	-72	-0-	54	2	24	9	N	22					97
07	155	N	88	-0-	-67	-0-	60	2	28	9	N	25					122
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	28					150

COWAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 119455 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3242 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEFF "A" WELL #: 4 RRCID -> 119456 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3200 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	2			N	-0-					55
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					55
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					55
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					55
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	263	2	3	9	N	3					58
*08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	329	2	10	9	N	9					67

HENDERSON, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 201388 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3324 - 3353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	273	-0-	-68	-0-	272	2	1	9	Y	1					30
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	225	2	1	9	Y	1					31
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	290	2	1	9	Y	1					32
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	305	2	1	9	Y	1					33
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	304	2	1	9	Y	1					34
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-					34

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
HENDERSON, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 201389 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3285 - 3310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837 N	644	-0-	-193	-0-	644	2			Y	-0-					9
04	630 N	526	-0-	-104	-0-	525	2	1	9	Y	1					10
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					10
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					10
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	744	2	1	9	Y	1					11
08	682 N	678	-0-	-4	-0-	678	2			Y	-0-					11

WINDOW OPERATING CO., THE 931621
WATSON WELL #: 7 RRCID -> 130887 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 2232 PERF. 1816 - 1822

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BOWERS WELL #: 4 RRCID -> 191927 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1811 - 1820

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2	N	-0-	-0-
05	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	2	N	-0-	-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-
07	992 N	907	-0-	-85	-0-	907	2	N	-0-	-0-
*08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-	-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
ABX OIL & GAS, INC. 003646
MOHON, C. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 174273 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2730 - 2740

03	310 #	227	-0-	-83	-0-	227	2	N	-0-	-0-
04	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-	-0-
05	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-	-0-
06	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-	-0-
07	465 #	340	-0-	-125	-0-	340	2	N	-0-	-0-
08	465 #	227	-0-	-238	-0-	227	1	N	-0-	-0-

ALFORD, GRADY S. 012455
ALFORD, M C WELL #: 1 RRCID -> 088135 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2820 - 2828

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR //CONT.// 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
FAGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274276 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2885 - 2896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1891	7367	-0-	5476	41050	7367	2		N	-0-			-0-
04	1830	7691	-0-	5861	46911	7691	2		N	-0-			-0-
05	1891	7395	-0-	5504	52415	7395	2		N	-0-			-0-
06	1830	6144	-0-	4314	56729	6144	2		N	-0-			-0-
07	1891	7337	-0-	5446	62175	7337	2		N	-0-			-0-
08	1891	5611	-0-	3720	65895	5611	2		N	-0-			-0-

SOLOMON WELL #: 2 RRCID -> 275568 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2732 - 2756

03	1860	275	-0-	-1585	-0-	275	2		N	-0-			-0-
04	1800	5512	-0-	3712	3712	5512	2		N	-0-			-0-
05	1860	2716	-0-	856	4568	2716	2		N	-0-			-0-
06	1800	1	-0-	-1799	2769	1	1		N	-0-			-0-
07	1860	1	-0-	-1859	910	1	1		N	-0-			-0-
08	1860	1	-0-	-1859	-0-	1	1		N	-0-			-0-

JOHNSON-RUSH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277055 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 3592 PERF. 3226 - 3234

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLLINS, ROLAND 168714
SIMPSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 106445 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2720 - 2836

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 153999 COMPL. DATE 10/24/1975 TOTAL DEPTH 2947 PERF. N/A

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DMV PIPELINE LLC 221580
TURNER WELL #: 2 RRCID -> 119336 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 2580 - 2775

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR //CONT.// 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
REBEIRO WELL #: 1 RRCID -> 239809 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2900 - 2930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	93 #	7	-0-	-86	-0-	7	2		N	-0-			65
04	60 #	4	-0-	-56	-0-	4	2		N	-0-			65
05	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2		N	-0-			65
06	60 #	2	-0-	-58	-0-	2	2		N	-0-			65
07	62 #	14	-0-	-48	-0-	14	2		N	-0-			65
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			65

REBEIRO WELL #: 2 RRCID -> 242525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2877 - 2884

03	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
06	13 #	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
07	13 #	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
08	15 #	NO RPT	-0-	-15	-0-				N	NO RPT			-0-

MINGUS OIL & GAS 569683
LINDLEY,EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 117092 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1550 - 1560

03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
MCDANIEL, C.D. WELL #: RRCID -> 086264 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2802 - 2810

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2009

SO OPERATING COMPANY 800281
WHITE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 121688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3532 PERF. 2900 - 2910

03	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
04	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
05	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
06	240 #	188	-0-	-52	-0-	188	3		N	-0-			-0-
07	248 #	189	-0-	-59	-0-	189	3		N	-0-			-0-
08	248 #	199	-0-	-49	-0-	199	3		N	-0-			-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR //CONT.// 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
SHIPPS WELL #: 1 RRCID -> 184184 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2701 - 2726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	#	874	-0-	-149	-0-	874	2			N	-0-					-0-
04	990	#	883	-0-	-107	-0-	883	2			N	-0-					-0-
05	1023	#	890	-0-	-133	-0-	890	2			N	-0-					-0-
06	990	#	802	-0-	-188	-0-	802	2			N	-0-					-0-
07	1034	R	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
*08	914	R	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-

SQUARE ONE ENERGY, INC. 810817
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 2 RRCID -> 227482 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3298 - 3362

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 1 RRCID -> 253328 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3412 - 3432

03	0	W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-					-0-

TORCH OPERATING LLC 862620
CLARK, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 227128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3092 - 3120

03	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					47
04	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					47
05	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					47
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					47
07	684	R	684	-0-	-0-	-0-	34	1	650	2	N	-0-					47
*08	1460	R	1460	-0-	-0-	-0-	73	1	1387	2	N	-0-					47

VAUGHAN, TERRY L. 883382
WALLIS,T. U. WELL #: 1 RRCID -> 110801 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2850 - 2854

03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON COMPANY 928300
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 183277 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2651 - 2670

03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					15
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	N	-0-					15
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					15
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					15
07	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					15
08	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	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

03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	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

03	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-

NEWELL, W.P. "B" WELL #: 42 RRCID -> 211355 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 1590 PERF. 1537 - 1540

03	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-

STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067
COOK RANCH 85WS WELL #: 90 RRCID -> 277485 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 1530 PERF. 1446 - 1450

04	0	1024	-0-	1024	1024	1024	3			N	-0-					-0-
05	0	1183	-0-	1183	2207	1183	3			N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	2207					N	-0-					-0-
07	0	463	-0-	463	2670	463	3			N	-0-					-0-
08	0	488	-0-	488	3158	488	3			N	-0-					-0-

COOK RANCH 85WS WELL #: 89 RRCID -> 277651 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 1532 PERF. 1450 - 1476

04	14B2 EXT	983	-0-	983	983	983	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	1136	-0-	1136	2119	1136	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	594	-0-	594	2713	594	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	445	-0-	445	3158	445	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	468	-0-	468	3626	468	3			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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992 #	878	-0-	-114	-0-	878	3			N	-0-					-0-
04	1170 #	828	-0-	-342	-0-	828	3			N	-0-					-0-
05	1209 #	863	-0-	-346	-0-	863	3			N	-0-					-0-
06	1170 #	841	-0-	-329	-0-	841	3			N	-0-					-0-
07	961 #	868	-0-	-93	-0-	868	3			N	-0-					-0-
08	868 #	867	-0-	-1	-0-	867	3			N	-0-					-0-

COPELAND (STRAWN) 20496 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
COPELAND RANCH WELL #: 1 C RRCID -> 048083 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 4280 PERF. N/A

03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	15 N	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	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

03	527 N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					-0-
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	482	2	11	9	N	10					10
05	434 N	393	-0-	-41	-0-	380	2	13	9	N	12					22
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	520	2	9	9	N	8					30
07	496 N	373	-0-	-123	-0-	362	2	11	9	N	10					40
*08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	474	2	4	9	N	4					44

SKY RESOURCES, INC. 786408
BURGESS -B- WELL #: 1 RRCID -> 262824 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3624 - 3630

03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	299	3	34	9	N	31	1	8			180
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	342	3	20	9	N	18	157	1			41
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	222	3	28	9	N	25					66
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	337	3	55	9	N	50					116
*07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	336	3	46	9	N	42	4	8			154
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

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

03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
*07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
*07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, C. B. "73" WELL #: 5 RRCID -> 228930 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3908 - 3920

03	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
04	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
05	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
06	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
*07	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
08	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, C. B. "73" WELL #: 3 RRCID -> 230424 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5140 - 5513

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSTELLO (BIG SALINE) 20904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
CARTER, MATTYE LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 065422 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4066 - 4074

03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
COSTELLO, M. B. WELL #: RRCID -> 041411 COMPL. DATE 10/18/1966 TOTAL DEPTH 4189 PERF. N/A

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2009

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMING-REAGAN "11" WELL #: 3 RRCID -> 171907 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3944 - 3962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAGAN WELL #: 3011 RRCID -> 173130 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					18
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					18
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					18
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					18
*07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					18
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

REAGAN WELL #: 4011 RRCID -> 173131 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2496 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	5049	-0-	1949	1949	5049	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1949					N	NO RPT					-0-

YEATS WELL #: 1 RRCID -> 176075 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3982 - 3988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
*07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAGAN WELL #: 5011 RRCID -> 176357 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3874 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEATS WELL #: 2 RRCID -> 177439 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3857 - 3868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1733	3	191	9	N	174	171	1			79
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1611	3	21	9	N	19					98
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	761	3	36	9	N	33					131
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1106	3	36	9	N	33					164
*07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1237	3	169	9	N	154	170	1			148
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

COSTELLO, NW. (4000) //CONT.// 20910 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
CUMMING-REAGAN "11" WELL #: 1 RRCID -> 213098 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3805 - 3813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
REAGAN "14" WELL #: 7 RRCID -> 208552 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3654 - 3708

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REAGAN "14" WELL #: 10 RRCID -> 210217 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 5483 PERF. N/A

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAGAN "14" WELL #: 3 RRCID -> 210811 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 3778 - 3796

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REAGAN "14" WELL #: 9 RRCID -> 211312 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3810 - 3862

03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-

REAGAN A-23 WELL #: 1 RRCID -> 211316 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3590 - 3640

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					58
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					58

COSTELLO, NW. (4000) //CONT.// 20910 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
REAGAN A-23 WELL #: 2 RRCID -> 211317 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3557 - 3645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	595	-0-	-180	-0-	595	2			N	-0-					-0-
04	690	N	505	-0-	-185	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05	651	N	525	-0-	-126	-0-	525	2			N	-0-					-0-
06	570	N	506	-0-	-64	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-					-0-
08	527	N	390	-0-	-137	-0-	390	2			N	-0-					-0-

COTHAN (CADDO) 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					30
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					30
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					30
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					30
*07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					30
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					30

COYLE (MARBLE FALLS) 21395 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HOWARD, R R WELL #: 3 RRCID -> 091422 COMPL. DATE 07/03/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4678 - 4855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRARUTH (STRAWN) 21550 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FISHER
LODI OPERATING COMPANY LLC 505336
HILL-TERRY-1E WELL #: 1 RRCID -> 232840 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5638 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	X	341	-0-	-31	-0-	307	2	34	9	N	31					97
04	360	X	215	-0-	-145	-0-	195	2	20	9	N	18					115
05	372	X	223	-0-	-149	-0-	208	2	15	9	N	14					129
06	330	X	284	-0-	-46	-0-	261	2	23	9	N	21					150
07	374	X	374	-0-	-0-	-0-	352	2	22	9	N	20					170
*08	663	X	663	-0-	-0-	-0-	637	2	26	9	N	24					194

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
HILL-JONES 2 WELL #: 1 RRCID -> 229277 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 5640 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

CRAVER (CONGLOMERATE) 21570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
BAJA PRODUCTION 044650
SPINLER,ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127011 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4881 - 4886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD (BEND CONGLOMERATE) 21587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
WOLF DEN WELL #: 1 RRCID -> 170123 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 4231 PERF. 4062 - 4110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MITCHELL, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 172354 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 4054 - 4060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD (MARBLE FALLS) 21587 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
SNEED WELL #: 7 RRCID -> 164292 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3170 - 3180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					32
04	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					32
05	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					32
06	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					32
07	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-	32	7			-0-
08	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
CRAWFORD,A.D. WELL #: 1 RRCID -> 098512 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 3524 PERF. 3069 - 3077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					89
04	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					89
05	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					89
06	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					89
07	186 #	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					89
08	186 #	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					89

SCOTT "A" WELL #: 2 RRCID -> 128457 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 3654 PERF. 3112 - 3146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	239 R	239	-0-	-0-	-0-	206	2	33	9	N	30					30
04	180 #	166	-0-	-14	-0-	155	2	11	9	N	10					40
05	186 #	167	-0-	-19	-0-	156	2	11	9	N	10					50
06	180 R	180	-0-	-0-	-0-	169	2	11	9	N	10					60
07	191 R	191	-0-	-0-	-0-	181	2	10	9	N	9					69
08	186 #	182	-0-	-4	-0-	179	2	3	9	N	3					72

CRAWFORD (MARBLE FALLS) //CONT.// 21587 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
JONES HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 128652 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3058 - 3082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	482 R	482	-0-	-0-	-0-	428	2	54	9	N	49					50
04	450 #	424	-0-	-26	-0-	391	2	33	9	N	30					80
05	403 R	403	-0-	-0-	-0-	381	2	22	9	N	20					100
06	480 #	416	-0-	-64	-0-	416	2			N	-0-					100
07	496 #	435	-0-	-61	-0-	418	2	17	9	N	15					115
08	496 #	429	-0-	-67	-0-	429	2			N	-0-					115

ENSERCH WELL #: 3 RRCID -> 128857 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3130 - 3160

03	251 R	251	-0-	-0-	-0-	237	2	14	9	N	13					26
04	214 R	214	-0-	-0-	-0-	210	2	4	9	N	4					30
05	225 R	225	-0-	-0-	-0-	214	2	11	9	N	10					40
06	240 #	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					40
07	248 #	225	-0-	-23	-0-	215	2	10	9	N	9					49
08	248 #	218	-0-	-30	-0-	217	2	1	9	N	1					50

BROWN-CALVERT WELL #: 1 RRCID -> 128880 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3082 - 3102

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2014 - P&A 04/30/14

RED GAP OIL & GAS LLC 697026
R & B LOVE WELL #: 1 RRCID -> 120969 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3086 - 3102

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MOTES WELL #: 2 RRCID -> 127622 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3018 - 3038

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOVE-VEALE WELL #: 1 RRCID -> 128076 COMPL. DATE 07/11/1988 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3024 - 3060

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*07	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*08	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

CRAWFORD (MARBLE FALLS) //CONT.// 21587 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
RED GAP OIL & GAS LLC //CONT.// 697026
MOTES WELL #: 1 RRCID -> 129162 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 3419 PERF. 3086 - 3118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIERRA OIL COMPANY 780219
ENSERCH WELL #: RRCID -> 128337 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3114 - 3144

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRISWELL, N.(MISSISSIPIAN) 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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	49	1	246	2	N	-0-					-0-
04	420 N	300	-0-	-120	-0-	48	1	252	2	N	-0-					-0-
05	434 N	271	-0-	-163	-0-	45	1	226	2	N	-0-					-0-
06	300 N	289	-0-	-11	-0-	48	1	241	2	N	-0-					-0-
07	310 N	286	-0-	-24	-0-	50	1	236	2	N	-0-					-0-
08	279 N	260	-0-	-19	-0-	46	1	214	2	N	-0-					-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
MEADOR WELL #: 1 RRCID -> 148788 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2749 - 2754

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRYSTAL FALLS (CONGL. 4100) 22114 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
ALLAR WELL #: 4 RRCID -> 273554 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3985 - 3993

03	3627 #	3245	-0-	-382	-0-	3245	3	N	-0-			-0-
04	3510 #	2438	-0-	-1072	-0-	2438	3	N	-0-			-0-
05	3379 #	2121	-0-	-1258	-0-	2121	3	N	-0-			-0-
06	3150 #	1950	-0-	-1200	-0-	1950	3	N	-0-			-0-
07	3255 #	1966	-0-	-1289	-0-	1966	3	N	-0-			-0-
*08	3655 R	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3	N	-0-			-0-

RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231
A B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147835 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 4006 - 4036

03	651 N	627	-0-	-24	-0-	627	2	N	-0-			41
04	630 N	595	-0-	-35	-0-	595	2	N	-0-			41
05	620 N	618	-0-	-2	-0-	618	2	N	-0-			41
06	600 N	494	-0-	-106	-0-	494	2	N	-0-			41
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-			41
*08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-			41

SAFARI RESOURCES, LLC 743194
BROWN, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 143606 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4008 - 4014

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	558 N	438	-0-	-120	-0-	438	2	N	-0-			-0-
04	540 N	459	-0-	-81	-0-	459	2	N	-0-			-0-
05	589 N	191	-0-	-398	-0-	191	2	N	-0-			-0-
06	420 N	146	-0-	-274	-0-	146	2	N	-0-			-0-
07	465 N	189	-0-	-276	-0-	189	2	N	-0-			-0-
*08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-			-0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
STUART, J. N. "B" WELL #: 36 RRCID -> 245324 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3441 - 3449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
IONI CREEK 60 WELL #: 6U RRCID -> 153742 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3685 - 3690

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IONI CREEK 55 WELL #: 2 RRCID -> 157222 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3678 - 3698

03	87	X	87	-0-	-0-	-0-	29	1	58	3	N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	30	1	63	3	N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	23	1	66	3	N	-0-					-0-
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 157223 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3796 - 3808

03	78	X	78	-0-	-0-	-0-	26	1	52	3	N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	25	1	53	3	N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	21	1	60	3	N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

STUART 55 WELL #: 4 RRCID -> 175833 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3842 - 3850

03	42	X	42	-0-	-0-	-0-	14	1	28	3	N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	19	1	40	3	N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	11	1	34	3	N	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
HILLTOP WELL #: 2 RRCID -> 180022 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3962 - 3978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61	X	61	-0-	-0-	-0-	20	1	41	3	N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	21	1	44	3	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	16	1	47	3	N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

IONI CREEK 60 WELL #: 12L RRCID -> 211061 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3788 - 3802

03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	62	1	124	3	N	-0-					1
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	53	1	111	3	N	-0-					1
05	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	3			N	-0-					1
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	36	1	105	3	N	-0-					1
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					1
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					1

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
LINK "K" WELL #: 1 RRCID -> 155323 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3874 - 3894

03	465	N	10	-0-	-455	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

LINK "O" WELL #: 1 RRCID -> 159138 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 3902 - 3906

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINK NW-52 WELL #: 3 RRCID -> 175338 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 4263 PERF. 3901 - 3909

03	1054	N	922	-0-	-132	-0-	922	3			N	-0-					-0-
04	900	N	798	-0-	-102	-0-	798	3			N	-0-					-0-
05	961	N	883	-0-	-78	-0-	883	3			N	-0-					-0-
06	900	N	775	-0-	-125	-0-	775	3			N	-0-					-0-
07	837	N	780	-0-	-57	-0-	780	3			N	-0-					-0-
08	868	N	737	-0-	-131	-0-	737	3			N	-0-					-0-

JACKSON RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 193561 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3823 - 3832

03	1953	X	1467	-0-	-486	-0-	1467	3			Y	-0-					-0-
04	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			Y	-0-					-0-
05	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			Y	-0-					-0-
06	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			Y	-0-					-0-
07	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			Y	-0-					-0-
*08	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3			Y	-0-					-0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
JACKSON RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 200562 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3610 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1356	-0-	-70	-0-	1356	3			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	1311	3			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	1338	3			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	1274	3			Y	-0-					-0-

LINK "R" WELL #: 1 RRCID -> 218881 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3901 - 3905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					58
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					58
05	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	3			N	-0-					58
06	660	N	557	-0-	-103	-0-	557	3			N	-0-					58
07	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	3			N	-0-					58
*08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					58

LINK NW-52 WELL #: 2 RRCID -> 219659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3924 - 3928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

JACKSON RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 221647 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3879 - 3885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	678	-0-	-66	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	690	N	590	-0-	-100	-0-	590	3			N	-0-					-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
*08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-

LINK NE-56 WELL #: 4 RRCID -> 222088 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 4346 PERF. 3923 - 3928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
07	930	N	179	-0-	-751	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	467	-0-	-773	-0-	467	3			N	-0-					-0-

HOHHERTZ, A. D. WELL #: 52 RRCID -> 226034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3703 - 3728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2047	3	8	9	N	7					26
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2094	3	7	9	N	6					32
05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2163	3	4	9	N	4					36
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2206	3	2	9	N	2					38
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2174	3	11	9	N	10					48
*08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1998	3	2	9	N	2					50

LINK NE-53 WELL #: 4 RRCID -> 239997 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3791 - 3810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1466	-0-	-184	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
*08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
LINK NW-52 WELL #: 6 RRCID -> 239998 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3920 - 3923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	420	N	339	-0-	-81	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	3			N	-0-					-0-

LINK "T" WELL #: 1 RRCID -> 246060 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 3936 - 3937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	807	3	6	9	N	5					163
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					163
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					163
06	780	N	704	-0-	-76	-0-	704	3			N	-0-					163
07	837	N	775	-0-	-62	-0-	775	3			N	-0-					163
*08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					163

LINK "T" WELL #: 2 RRCID -> 261962 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 3836 - 3842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	X	1983	-0-	-32	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
04	2130	X	1952	-0-	-178	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
05	2201	X	1938	-0-	-263	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
06	2130	X	1898	-0-	-232	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
07	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
08	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-

LINK RANCH 'U' WELL #: 2 RRCID -> 261970 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3848 - 3852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1269	-0-	-111	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1101	-0-	-232	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1087	-0-	-184	-0-	1087	3			N	-0-					-0-

LINK NE-53 WELL #: 5 RRCID -> 261975 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3800 - 3804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	3			N	-0-					-0-
04	870	N	818	-0-	-52	-0-	818	3			N	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
07	837	N	728	-0-	-109	-0-	728	3			N	-0-					-0-
08	899	N	616	-0-	-283	-0-	616	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KOKOMO ENERGY, INC. //CONT.// 474070
MOUNTAIN TOP WELL #: 3 RRCID -> 146048 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3786 - 3792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOUNTAIN TOP WELL #: 7L RRCID -> 148298 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3818 - 3822

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
LINK "68" WELL #: 1 RRCID -> 186546 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3583 - 3621

03	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
04	6780 X	5900	-0-	-880	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
05	7006 X	4946	-0-	-2060	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
06	6780 X	5907	-0-	-873	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
07	6634 X	6151	-0-	-483	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
08	6603 X	3858	-0-	-2745	-0-	3858	2			N	-0-					-0-

LINK RANCH "55" WELL #: 2 RRCID -> 191347 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4160 - 4210

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINK "68" WELL #: 3 RRCID -> 197802 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3578 - 3618

03	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
04	2160 N	1888	-0-	-272	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
05	2108 N	1583	-0-	-525	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
06	2040 N	1890	-0-	-150	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
*07	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
08	1581 N	1235	-0-	-346	-0-	1235	2			N	-0-					-0-

LINK "SW55" WELL #: 1 RRCID -> 224922 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3634 - 3678

03	620 N	488	-0-	-132	-0-	488	2			N	-0-					-0-
04	360 N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	496 N	321	-0-	-175	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	480 N	245	-0-	-235	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	372 N	152	-0-	-220	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	310 N	63	-0-	-247	-0-	63	2			N	-0-					-0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262
LINK "54" WELL #: 1 RRCID -> 244722 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3738 - 3748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	2			N	-0-					96
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					96
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					96
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					96
07	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					96
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					96

MORALES, NANCY COODY TR. 3 WELL #: 3 RRCID -> 261322 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3777 - 3784

03	3018	N	2893	-0-	-125	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
04	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
05	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
06	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
*07	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
*08	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
ROBINSON, GUY WELL #: 4 RRCID -> 152208 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 4094 PERF. 3886 - 3892

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	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

03	INJECT		-0-	-0-	-0-	748					N	-0-					48
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	748					N	-0-					48
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	748					N	-0-					48
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	748					N	-0-					48
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	748					N	-0-					48
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	748					N	NO RPT					48

HART RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 179297 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3941 - 3949

03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
04	330	N	243	-0-	-87	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	480	N	31	-0-	-449	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TREY RESOURCES INC. 868529
STUART, J. N. A WELL #: 10 RRCID -> 161703 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3242 - 3256

03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					12
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					12
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					12
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					12
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					12
*08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					12

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
HART RANCH WELL #: 2602 RRCID -> 172571 COMPL. DATE 12/05/1999 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3874 - 3906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 183455 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 3781 - 3791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					19
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					19
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					19
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					19
07	372 N	293	-0-	-79	-0-	293	2			N	-0-					19
08	434 N	363	-0-	-71	-0-	341	2	22	9	N	20					39

HART RANCH WELL #: 2603 RRCID -> 186184 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 3900 - 3966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	593	3	1	9	N	1					87
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	607	3	1	9	N	1					88
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	680	3	1	9	N	1					89
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					89
07	739 N	739	-0-	-0-	-0-	738	3	1	9	N	1					90
08	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					90

CURTIS WELL #: 4 RRCID -> 094543 COMPL. DATE 05/11/1981 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4050 - 4092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
04	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
05	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
07	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
08	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	572	2	25	9	N	23					169
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	552	2	11	9	N	10					179
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	593	2	18	9	N	16					195
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	591	2	22	9	N	20					215
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	600	2	15	9	N	14	167	1			62
08	620 N	617	-0-	-3	-0-	594	2	23	9	N	21					83

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	155 N	90	-0-	-65	-0-	20	1	70	3	N	-0-			58
04	150 N	53	-0-	-97	-0-	20	1	33	3	N	-0-			58
05	155 N	41	-0-	-114	-0-	20	1	21	3	N	-0-			58
06	90 N	35	-0-	-55	-0-	20	1	15	3	N	-0-			58
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175	3	N	-0-			58
*08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	353	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54

D.R.S. (LAKE SAND) 22680 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
NT MINERALS, LLC 615872
COOPER "A" WELL #: 3 RRCID -> 218263 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3584 - 3604

03	1519 N	787	-0-	-732	-0-	787	2			N	-0-			26
04	1020 N	787	-0-	-233	-0-	787	2			N	-0-			26
05	868 N	705	-0-	-163	-0-	705	2			N	-0-			26
06	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-			26
07	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-			26
*08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-			26

PETEX 659782
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 236449 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 4213 PERF. 3722 - 3726

03	3100 N	1997	-0-	-1103	65919	1997	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	1839	-0-	-1161	64758	1839	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	1511	-0-	-1589	63169	1511	2			N	-0-			-0-
06	3000 N	1271	-0-	-1729	61440	1271	2			N	-0-			-0-
07	3100 N	1356	-0-	-1744	59696	1356	2			N	-0-			-0-
*08	3100 N	1322	-0-	-1778	57918	1322	2			N	-0-			-0-

STERLING OIL AND GAS 818896
WALLENBERG, V. 490 WELL #: 1 RRCID -> 111771 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3743 - 3748

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DALE (FRY) 22810 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. 448810
FOMBY, O. B. WELL #: 19 RRCID -> 096782 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1304 - 1310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

DALLAS (STRAWN) 22825 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
MILLER LITE WELL #: 1 RRCID -> 133499 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1918 - 1923

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DALTON (MARBLE FALLS) 22852 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ATLAS BARNETT, LLC 036556
SLATE RIVER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 261593 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4377 - 4662

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

DALTON BEND (2300) 22860 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
NWG OPERATING LLC 616947
BELDING "A" WELL #: 1 RRCID -> 129701 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 2569 - 2636

03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	17	1	31	2	N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	45	1	162	2	N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	15	1	55	2	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. "C" WELL #: 20C RRCID -> 093060 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 4026 PERF. 2310 - 2325

03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, M.H.-C WELL #: 7C RRCID -> 120664 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 2426 - 2457

03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					30
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					30
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					30
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					30
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					30
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					30

DALTON BEND (4000) 22860 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M.H. C WELL #: 17C RRCID -> 088942 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3983 - 3996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					15
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					15
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					15
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					15
07	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					15
08	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					15

MCMURREY, M.H.C WELL #: 16C RRCID -> 088943 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 4010 - 4015

03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, M. H. D WELL #: 87D RRCID -> 123544 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4006 - 4013

03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-

MCMURREY,M.H. D WELL #: 24D RRCID -> 128339 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3959 - 3979

03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					27
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					27
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					27
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					27
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					27
*08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					27

MCMURREY,M.H. D WELL #: 38D RRCID -> 128340 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4086 - 4100

03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	230	2	1	9	N	1					37
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					37
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					37
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					37
07	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					37
*08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					37

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

03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					48
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					48
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					48
06	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					48
*07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					48
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	833	-0-	-217	-0-	833	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	357	-0-	-666	-0-	357	2			N	-0-					-0-
08	961	N	450	-0-	-511	-0-	450	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	370	3	2	9	N	2					8
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					8
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					8
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					8
*07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					8
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					8

DANIEL (STRAWN) 23020 865 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
GO OIL CORP. 311420
WILCOX WELL #: 1 RRCID -> 094668 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2310 - 2314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 092989 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 2286 - 2290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	244					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	244					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	244					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	244					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	244					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS (RANGER) 23370 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
PV OIL SERVICES, LLC 683823
TRANSIERRA-KLIENER WELL #: 2 RRCID -> 073217 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 4065 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAYBREAK FIELD (CONGL.) 23587 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231
ROBERTSON-ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 105360 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3952 - 3958

03	558 N	544	-0-	-14	-0-	544	2	N	-0-			-0-
04	570 N	505	-0-	-65	-0-	505	2	N	-0-			-0-
05	372 N	317	-0-	-55	-0-	317	2	N	-0-			-0-
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-			-0-
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-			-0-
*08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	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

03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
*07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DE LEON,N. (STRAWN 23680 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
ENVOY RESOURCES INC. 253131
YOUNG, ANN WELL #: 2 RRCID -> 095191 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 1612 PERF. 1559 - 1565

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINDLEY, EDDIE 501219
FORREST, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 088375 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 1632 PERF. 1395 - 1569

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DE LEON,N. (STRAWN //CONT.// 23680 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
LUCKY OIL & GAS 512180
LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 091303 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1569 - 1572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2010

LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 095004 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1568 - 1574

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2010

LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 095005 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1292 - 1297

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2010

LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 095006 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1565 - 1577

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010

DEADMAN DRAW (CONGL.) 23734 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
VAN OPERATING, LTD. 881442
WINDHAM, JAMES "10" WELL #: 1 RRCID -> 115127 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4489 - 4497

03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-			140
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-			140
05	837 N	542	-0-	-295	-0-	542	3		N	-0-			140
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-			140
07	806 N	458	-0-	-348	-0-	458	3		N	-0-			140
*08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3		N	-0-			140

DEANN (CONGLOMERATE) 23750 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
RAY HERRING ESTATE 695237
KEITH WELL #: 1 RRCID -> 099906 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 3831 - 3838

03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			101
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	215	2	7 9	N	6	6 8		101
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			101
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			101
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			101
08	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2		N	-0-			101

DEANN (CONGLOMERATE) //CONT.// 23750 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
RAY HERRING ESTATE //CONT.// 695237
FAMBRO-BROYLES WELL #: 1 RRCID -> 124058 COMPL. DATE 03/15/1987 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3803 - 3807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					18
04	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					18
05	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					18
06	240 N	193	-0-	-47	-0-	193	2			N	-0-					18
07	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					18
08	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					18

DEATON (CONGLOMERATE) 23768 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
GIANT NRG CO., LP 302592
FULGHAM, BERNICE B. WELL #: 1 RRCID -> 052121 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PETEX 659782
POTTER, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 139646 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 3358 - 3482

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 079845 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 3456 - 3670

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 083614 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3444 - 3454

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	30	2	190	9	N	173	170	1			3
04	180 N	110	-0-	-70	-0-	36	2	74	9	N	67					70
05	155 N	105	-0-	-50	-0-	50	2	55	9	N	50					120
06	210 N	82	-0-	-128	-0-	27	2	55	9	N	50	166	1			4
07	124 N	76	-0-	-48	-0-	21	2	55	9	N	50					54
*08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	14	2	118	9	N	107	160	1			1

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	124 N	82	-0-	-42	-0-	2	1	80	2	N	-0-					-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	5	1	145	2	N	-0-					-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	106	2	N	-0-					-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	N	-0-					-0-
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	4	1	139	2	N	-0-					-0-
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	4	1	116	2	N	-0-					-0-

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

03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					74
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					74
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					74
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					74
*07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					74
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEASE WELL #: 5 RRCID -> 174869 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 1694 - 1704

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

DELAY (DUFFER) //CONT.// 24075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CIRCLE D OIL & GAS, INC. //CONT.// 153608
KEELER, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 125729 COMPL. DATE 02/11/1986 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2633 - 2834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35

KEELER,C.A. WELL #: 3 RRCID -> 125730 COMPL. DATE 02/22/1986 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2651 - 2888

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53

KEELER-CAPROCK WELL #: 1 RRCID -> 125731 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2825 - 2880

03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			63
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2		N	-0-			63
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-			63
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2		N	-0-			63
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			63
*08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			63

DOC OIL 221884
CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 087544 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2836 - 2840

03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-			53
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			53
05	620 N	447	-0-	-173	-0-	447	2		N	-0-			53
06	780 N	568	-0-	-212	-0-	568	2		N	-0-			53
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			53
08	434 N	63	-0-	-371	-0-	63	2		N	-0-			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

03	248 #	118	-0-	-130	-0-	118	2		N	-0-			-0-
04	210 #	101	-0-	-109	-0-	101	2		N	-0-			-0-
05	248 #	103	-0-	-145	-0-	103	2		N	-0-			-0-
06	240 #	14	-0-	-226	-0-	14	2		N	-0-			-0-
07	248 #	12	-0-	-236	-0-	12	2		N	-0-			-0-
08	186 #	53	-0-	-133	-0-	53	2		N	-0-			-0-

PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 071826 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 3830 PERF. N/A

03	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
04	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
05	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
06	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
07	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
*08	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
PRATT, PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 076758 COMPL. DATE 11/27/1977 TOTAL DEPTH 4460 PERF. N/A

03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-			-0-
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-			-0-
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-			-0-
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-			-0-
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-			-0-
08	620 N	489	-0-	-131	-0-	489	2		N	-0-			-0-

LYONS, DAVID F. JR. 517211
HOKETT WELL #: 2 RRCID -> 180731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4142 PERF. 4142 - 0

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOKETT WELL #: 3 RRCID -> 180738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4169 PERF. 4003 - 4007

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
MCDONALD, J. M. WELL #: 1 B RRCID -> 219628 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 4006 - 4022

03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		Y	-0-			-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		Y	-0-			-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		Y	-0-			-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		Y	-0-			-0-
*07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120				N	NO RPT			-0-

DELONG (ZONE A) //CONT.// 24152 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
MC DONALD, J. T. WELL #: 5 RRCID -> 160614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4018 PERF. 4018 - 4021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	434	N	300	-0-	-134	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	333	-0-	-87	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	136	-0-	-267	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
*08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-

TARBETT WELL #: 1 RRCID -> 267994 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3982 - 3988

03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	1937	3	267	9	N	243	336	1			200
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	1964	3	237	9	N	215	166	1			249
05	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2089	3	230	9	N	209	162	1			296
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	1935	3	183	9	N	166	343	1			119
*07	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2054	3	183	9	N	166	168	1			117
*08	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2284	3	218	9	N	198	167	1			148

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

03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	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

03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNIS, WEST (STRAWN) 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
BIG STAR EXPLORATION 070442
ADDISON WELL #: 4 RRCID -> 142122 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 1077 PERF. 977 - 983

03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

ADDISON-TARPON WELL #: 1 RRCID -> 143751 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2525 - 2600

03	248	N	107	-0-	-141	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
BIG STAR EXPLORATION //CONT.// 070442
MARTIN-MOSS WELL #: 1 RRCID -> 143752 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 2436 - 2449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

EQUITABLE JOINT-VENTURE MGMT 253319
YEARY WELL #: 2 RRCID -> 116200 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 1623 - 1634

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, MAX A. 465150
KING, MAX A. WELL #: 2 RRCID -> 136915 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2084 - 2094

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
WOODRUFF WELL #: 2 RRCID -> 101004 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1800 - 1850

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODRUFF WELL #: 5 RRCID -> 101177 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1750 - 1785

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT, J.J. WELL #: 3 RRCID -> 101995 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1759 - 1798

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 103521 COMPL. DATE 12/16/1982 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1702 - 1752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, ANDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 103522 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1805 - 1970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODRUFF WELL #: 3 RRCID -> 103835 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 1760 - 1802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCARBOROUGH, H. WELL #: 3 RRCID -> 106133 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1835 - 1865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
WOODRUFF WELL #: 4 RRCID -> 107313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2525 PERF. 1718 - 1934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 107415 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 2421 PERF. 1680 - 1726

03	14B2 EXT		656	-0-	656	1123	656	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		708	-0-	708	1831	708	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		636	-0-	636	2467	636	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY		541	-0-	541	3008	541	2			N	-0-					-0-
07	14B DENY		622	-0-	622	3630	622	2			N	-0-					-0-
08	14B DENY		784	-0-	784	4414	784	2			N	-0-					-0-

HARRISON, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107416 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2200 - 2540

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALE, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 107909 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 2692 PERF. 2214 - 2569

03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 108077 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 2333 PERF. 1688 - 1719

03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

SCHUTTS WELL #: 1 RRCID -> 110030 COMPL. DATE 03/27/1984 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1748 - 1814

03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

CARDWELL,BILLY WELL #: 1 RRCID -> 110032 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1760 - 2543

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
PLEMONS WELL #: 1 RRCID -> 110033 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1662 - 1716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 111294 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1768 - 1812

03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-					-0-
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2		N	-0-					-0-
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-					-0-
*06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-					-0-
*07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-					-0-
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-					-0-

HAINER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111784 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1702 - 2190

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-					-0-
*06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-					-0-
*07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-					-0-
*08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 5 RRCID -> 112311 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 2251 PERF. 1780 - 1928

03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-					-0-
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-					-0-
*06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-					-0-
*07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-					-0-

CHILTON WELL #: 1 RRCID -> 112320 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1661 - 1867

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					-0-
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
*07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 3 RRCID -> 112333 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1878 - 1993

03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2		N	-0-					-0-
04	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	2		N	-0-					-0-
*05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-					-0-
*06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-					-0-
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-					-0-
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 2 RRCID -> 112334 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1770 - 1928

03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-					-0-
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-					-0-
*06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-					-0-
*07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-					-0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791

BEEFMASTER WELL #: 1 RRCID -> 112979 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2004 - 2013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-

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) 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
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

CHAPMAN WELL #: 2 RRCID -> 113533 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 2407 PERF. 2018 - 2058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENN,DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 114238 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 1840 - 1850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

PLEMONS WELL #: 2 RRCID -> 114425 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 2468 PERF. 1687 - 2284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	1538	2			N	-0-					4
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					4
*05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					4
*06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					4
*07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

WOODRUFF WELL #: 7 RRCID -> 119077 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 2344 PERF. 1783 - 1929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODRUFF WELL #: 8 RRCID -> 120742 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2141 - 2322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
PLEMONS WELL #: 3 RRCID -> 198704 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 1729 - 1750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 203399 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 1924 - 1940

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 2 RRCID -> 203403 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 2302 PERF. 1786 - 1798

03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, S. L. WELL #: 2 RRCID -> 112319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3067 PERF. 3044 - 3060

03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		636	-0-	636	636	636	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		610	-0-	610	1246	610	2			N	-0-					-0-
06	900	N	648	-0-	-252	994	648	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	994					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	994					N	NO RPT					-0-

MOORE, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 112325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3063 PERF. 3052 - 3063

03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1247	2	13	9	N	12					32
04	DLQ G-10		1290	-0-	1290	1290	1273	2	17	9	N	15					47
05	DLQ G-10		1236	-0-	1236	2526	1222	2	14	9	N	13					60
06	900	N	1307	-0-	407	2933	1295	2	12	9	N	11					71
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2933					N	NO RPT					71
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2933					N	NO RPT					71

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4101 RRCID -> 017621 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2710 - 2732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: A901 RRCID -> 017622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2788 - 2803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1802 RRCID -> 017630 COMPL. DATE 03/22/1920 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2679 - 2740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3201 RRCID -> 017632 COMPL. DATE 02/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2678 - 3295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1901 RRCID -> 017636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2865 - 2898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	84	-0-	84	84	84	3			N	-0-					-0-
05	168 N	84	-0-	-84	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C204 RRCID -> 036574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	97	-0-	97	97	97	3			N	-0-					-0-
05	195 N	98	-0-	-97	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C205 RRCID -> 036575 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	72	-0-	72	72	72	3			N	-0-					-0-
05	145 N	73	-0-	-72	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C203 RRCID -> 036576 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	72	-0-	72	72	72	3			N	-0-					-0-
05	145 N	73	-0-	-72	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	72	-0-	72	72	72	3			N	-0-					-0-
05	145 N	73	-0-	-72	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3601 RRCID -> 042099 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8201 RRCID -> 042879 COMPL. DATE 01/23/1967 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1601 RRCID -> 042956 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 043479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1901 RRCID -> 043554 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: A501 RRCID -> 043555 COMPL. DATE 08/12/1966 TOTAL DEPTH 2743 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 044738 COMPL. DATE 11/27/1923 TOTAL DEPTH 2629 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		72	-0-	72	72	72	3			N	-0-					-0-
05	145	N	73	-0-	-72	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 3007 RRCID -> 046348 COMPL. DATE 05/02/1969 TOTAL DEPTH 2861 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1101 RRCID -> 046484 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH 2889 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 047362 COMPL. DATE 11/25/1969 TOTAL DEPTH 2864 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 047381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2884 PERF. 2811 - 2824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 201 RRCID -> 047785 COMPL. DATE 07/03/1969 TOTAL DEPTH 2831 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8102 RRCID -> 051002 COMPL. DATE 02/11/1967 TOTAL DEPTH 2791 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		109	-0-	109	109	109	3			N	-0-					-0-
05	218	N	109	-0-	-109	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8103 RRCID -> 051003 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH 2761 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4001 RRCID -> 051441 COMPL. DATE 00/00/1919 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 9102 RRCID -> 062143 COMPL. DATE 05/03/1968 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8101 RRCID -> 070037 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 2757 PERF. N/A

03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	109	-0-	109	109	109	3			N	-0-					-0-
05	218 N	109	-0-	-109	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D001 RRCID -> 090134 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 2817 PERF. 2736 - 2817

03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 3501 RRCID -> 090312 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 3498 PERF. 2844 - 3430

03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 905 RRCID -> 095455 COMPL. DATE 08/26/1981 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2806 - 2867

03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D101 RRCID -> 100369 COMPL. DATE 10/28/1968 TOTAL DEPTH 2947 PERF. N/A

03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 9103 RRCID -> 100444 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 2786 PERF. N/A

03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D403 RRCID -> 100985 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2876 - 2891

03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1801 RRCID -> 110035 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2625 - 2740

03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: B901 RRCID -> 112318 COMPL. DATE 00/00/1919 TOTAL DEPTH 2816 PERF. N/A

03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 112323 COMPL. DATE 01/28/1977 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 2725 - 2768

03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
06	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D402 RRCID -> 112324 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2935 - 2940

03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3501 RRCID -> 118418 COMPL. DATE 05/18/1985 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2740 - 2750

03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D105 RRCID -> 118419 COMPL. DATE 12/08/1969 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2853 - 2890

03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D104 RRCID -> 118420 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 2909 PERF. 2849 - 2909

03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D502 RRCID -> 118430 COMPL. DATE 09/19/1970 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2886 - 2955

03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3902 RRCID -> 118433 COMPL. DATE 10/04/1969 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2708 - 2740

03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 902 RRCID -> 118434 COMPL. DATE 12/11/1966 TOTAL DEPTH 2784 PERF. 2775 - 2784

03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 118435 COMPL. DATE 05/27/1969 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2770 - 2841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 118436 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2719 - 2784

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1803 RRCID -> 118439 COMPL. DATE 11/12/1969 TOTAL DEPTH 2862 PERF. 2814 - 2862

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D501 RRCID -> 119865 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2848 - 2904

03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D301 RRCID -> 119866 COMPL. DATE 01/04/1986 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2920 - 2924

03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: B301 RRCID -> 119867 COMPL. DATE 10/13/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2687 - 2715

03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 9201 RRCID -> 119868 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2700 - 2738

03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 2101 RRCID -> 119869 COMPL. DATE 12/21/1985 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2683 - 2716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 2701 RRCID -> 119881 COMPL. DATE 02/04/1920 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		97	-0-	97	97	97	3			N	-0-					-0-
05	195	N	98	-0-	-97	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: A502 RRCID -> 119977 COMPL. DATE 01/11/1986 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2715 - 2785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C301 RRCID -> 123264 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 3370 PERF. 2786 - 2854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 1804 RRCID -> 263500 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 3431 PERF. 3290 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DESDEMONA (BRESSLER SAND) 24389 400 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
D & R ENTERPRISES 196846
CLARK WELL #: 2 RRCID -> 105982 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2900 - 2914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496 #	214	-0-	-282	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
04	480 #	206	-0-	-274	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
05	217 #	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
06	210 #	206	-0-	-4	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
07	217 #	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
*08	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 105983 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2884 - 2889

03	T. A.	501	-0-	501	1293	501	2			Y	-0-					1
04	1775 R	482	-0-	-1293	-0-	482	2			Y	-0-					1
05	497 R	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					1
06	480 R	480	-0-	-0-	-0-	479	2	1	9	Y	1					2
07	490 R	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					2
08	310 #	178	-0-	-132	-0-	178	2			Y	-0-					2

LOWRANCE INC. 511345
MOBIL-ROANE WELL #: 1 RRCID -> 112770 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2846 - 2861

03	213 R	213	-0-	-0-	-0-	211	3	2	9	N	2					21
04	205 R	205	-0-	-0-	-0-	204	3	1	9	N	1					22
05	155 #	106	-0-	-49	-0-	105	3	1	9	N	1					23
06	150 #	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					23
07	217 #	143	-0-	-74	-0-	142	3	1	9	N	1					24
*08	267 R	267	-0-	-0-	-0-	265	3	2	9	N	2					26

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

03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	49	1	634	3	N	60					460
						66	9									
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	29	1	435	3	N	30					490
						33	9									
05	403 N	226	-0-	-177	-0-	16	1	210	3	N	-0-					490
06	720 N	681	-0-	-39	-0-	40	1	611	3	N	27					517
						30	9									
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	32	1	456	3	N	70					587
						77	9									
*08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	20	1	270	3	N	55					642
						61	9									

HUFFMAN, FRED WELL #: 1 RRCID -> 140757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3236 - 3246

03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	N	-0-					41
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	N	-0-					41
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	10	1	142	3	N	-0-					41
06	150 N	117	-0-	-33	-0-	7	1	110	3	N	-0-					41
07	155 N	128	-0-	-27	-0-	9	1	119	3	N	-0-					41
08	155 N	76	-0-	-79	-0-	5	1	71	3	N	-0-					41

BAYS, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 277960 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 3878 PERF. 3280 - 3332

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS) 24390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
DMV PIPELINE LLC 221580
DMV - PARKER WELL #: 1 RRCID -> 174469 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2752 - 2824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

UPSHAW WELL #: 1 RRCID -> 178991 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2820 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					9
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					9
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					9
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					9
*07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					9
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					9

PAIR WELL #: 1 RRCID -> 180935 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					35
04	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					35
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					35
06	120	N	27	-0-	-93	-0-	27	2			N	-0-					35
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					35
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					35

DMV OBBCO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 181286 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2806 - 2977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

DMV-PARKER WELL #: 2 RRCID -> 181460 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2808 - 3057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 181617 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 3196 PERF. 2803 - 2889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	230	-0-	-142	-0-	230	2			N	-0-					10
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					10
05	341	N	170	-0-	-171	-0-	170	2			N	-0-					10
06	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	2			N	-0-					10
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					10
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					10

HIGGINBOTTOM WELL #: 1 RRCID -> 181668 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2877 - 2931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					16
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					16
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					16
06	1080	N	795	-0-	-285	-0-	795	2			N	-0-					16
07	1054	N	823	-0-	-231	-0-	823	2			N	-0-					16
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					16

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
PORTER WELL #: 1 RRCID -> 183304 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2796 - 2944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					14
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					14
05	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					14
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					14
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					14
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					14

WILKS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 185665 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2769 - 2863

03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					18
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					18
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					18
06	390	N	293	-0-	-97	-0-	293	2			N	-0-					18
07	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	2			N	-0-					18
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					18

SPURLEN WELL #: 1 RRCID -> 186671 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2994 - 3098

03	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					49
04	300	N	62	-0-	-238	-0-	62	2			N	-0-					49
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					49
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					49
*07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					49
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					49

SPELL WELL #: 1 RRCID -> 186672 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2834 - 2896

03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					21
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					21
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					21
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					21
*07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					21
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					21

BAYS-DECKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189175 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2988 - 3054

03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					21
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					21
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					21
06	570	N	478	-0-	-92	-0-	478	2			N	-0-					21
07	589	N	367	-0-	-222	-0-	367	2			N	-0-					21
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					21

ROGERS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189184 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2860 - 2926

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

KIMMELL WELL #: 1 RRCID -> 189464 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 2944 - 3054

03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					17
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					17
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					17
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					17
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					17
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					51
04	630	N	542	-0-	-88	-0-	542	2			N	-0-					51
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					51
06	600	N	509	-0-	-91	-0-	509	2			N	-0-					51
07	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	2			N	-0-					51
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					51

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

03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					48
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					48
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					48
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					48
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					48
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					48

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

03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					61
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					61
05	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					61
06	510	N	392	-0-	-118	-0-	392	2			N	-0-					61
07	496	N	347	-0-	-149	-0-	347	2			N	-0-					61
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					61

DESDEMONA, N. (CONGL) 24391 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
D & R ENTERPRISES 196846
ECHOLS,J.S. "B" WELL #: 1B RRCID -> 116074 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 3373 PERF. 3235 - 3333

03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1296	2	18	9	N	16					136
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1286	2	23	9	N	21					157
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1238	2	25	9	N	23					180
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1324	2	21	9	N	19	170	1			29
07	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	1322	2	18	9	N	16					45
*08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1344	2	12	9	N	11					56

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

03	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	372	N	146	-0-	-226	B	-0-	34	1	112	3	N	-0-				-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	44	1	287	3	N	-0-				-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	57	1	478	3	N	-0-				-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	46	1	333	3	N	-0-				-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	47	1	306	3	N	-0-				-0-
08	527	N	340	-0-	-187	B	-0-	48	1	292	3	N	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

DIAZ (STRAWN) //CONT.// 24604 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ERATH
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
T.P. FEE (DIAZ) WELL #: 7 RRCID -> 069603 COMPL. DATE 03/15/1976 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	219	-0-	-401 B	-0-	13	1	206	3	N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	15	1	238	3	N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	28	1	436	3	N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	15	1	251	3	N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	17	1	260	3	N	-0-					-0-
08	465	N	239	-0-	-226 B	-0-	16	1	223	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HERRERA WELL #: 1C RRCID -> 165396 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 1644 - 1685

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2015 - PLUGGED 09/02/2015

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

03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	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

03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					111
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					111
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					111
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					111
*07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					111
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

HUTCHESON WELL #: 10 RRCID -> 135853 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5862 - 5877

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DICEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 24618 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ATLAS BARNETT, LLC 036556
KAHLUA WELL #: 1H RRCID -> 264508 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5770 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
BLUE DRAKE WOODY WELL #: 1 RRCID -> 277525 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5512 - 5913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		12915	-0-	12915	12915	12915	2			N	-0-					-0-
04	0	W	9041	-0-	9041	21956	9041	2			N	-0-					-0-
05	0	W	6704	-0-	6704	28660	6704	2			N	-0-					-0-
06	0	W	5543	-0-	5543	34203	5543	2			N	-0-					-0-
07	0	W	2729	-0-	2729	36932	2729	2			N	-0-					-0-
08	0	W	4527	-0-	4527	41459	4527	2			N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SMELLEY WELL #: B 1 RRCID -> 215649 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5930 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	5	1	161	2	N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	5	1	145	2	N	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	5	1	125	2	N	-0-					-0-
07	186	N	151	-0-	-35	-0-	5	1	146	3	N	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
PEARSON, W.F. WELL #: 1 RRCID -> 077472 COMPL. DATE 02/20/1977 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5889 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 24618 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 078583 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5106 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-

WILHITE WELL #: 1 C RRCID -> 090048 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5126 - 5136

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAFFORD, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 093446 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5611 - 5618

03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					29
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					29
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					29
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					29
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					29
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					29

OXXN 630579
WOODY, G. C. WELL #: 2 RRCID -> 077378 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5878 - 5886

03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	660	N	622	-0-	-38	-0-	622	2			N	-0-					-0-
05	682	N	579	-0-	-103	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	2			N	-0-					-0-
08	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	2			N	-0-					-0-

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

03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	390	N	191	-0-	-199	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	310	N	148	-0-	-162	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	300	N	89	-0-	-211	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 24618 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
OXXN //CONT.// 630579
MCDAVID, D.Q. WELL #: 1 RRCID -> 092351 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3654 - 3661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
REYNOLDS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 086066 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5250 - 5352

03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					16
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					16
05	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					16
06	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	3			N	-0-					16
07	589	N	450	-0-	-139	-0-	450	3			N	-0-					16
*08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					16

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249644 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 5115 - 5130

03	2418	N	2294	-0-	-124	-0-	2294	3			N	-0-					204
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					204
05	2294	N	2136	-0-	-158	-0-	2136	3			N	-0-	166	1			38
06	2220	N	1656	-0-	-564	-0-	1656	3			N	-0-					38
07	2201	N	1471	-0-	-730	-0-	1471	3			N	-0-					38
*08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2353	3	4	9	N	4					42

DICEY (5200) 24618 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
OXXN 630579
RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 034842 COMPL. DATE 08/01/1962 TOTAL DEPTH 5535 PERF. N/A

03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

CLARK, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 036177 COMPL. DATE 01/12/1962 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5173 - 5179

03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					31
04	1350	N	1333	-0-	-17	-0-	1333	2			N	-0-					31
05	1426	N	1109	-0-	-317	-0-	1109	2			N	-0-					31
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					31
07	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	1330	2			N	-0-					31
*08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					31

DICEY, N. (BIG SALINE CONG. 2A) 24620 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
OXXN 630579
WRIGHT-HARDIN WELL #: 1 U RRCID -> 110720 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5434 - 5442

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DICEY, N. (BIG SALINE CONGL. 3) 24620 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN 630579
WRIGHT-HARDIN WELL #: 1 L RRCID -> 110340 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5536 - 5601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					23
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					23
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					23
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					23
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					23
*08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					20
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					20
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					20
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					20
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					20
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					20

WILEY "A" WELL #: 4B RRCID -> 112827 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5020 - 5029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					24
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					24
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					24
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					24
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					24
*08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

DICKIE RANCH (CONGL) 24665 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
GOOPCO, INC. 315960
BRAZOS WELL #: 1 RRCID -> 271349 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4354 - 4382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186 N	140	-0-	-46	-0-	126	2	14	9	N	13					82
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	109	2	37	9	N	34					116
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	116	2	23	9	N	21					137
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	111	2	20	9	N	18					155
07	155 N	95	-0-	-60	-0-	84	2	11	9	N	10					165
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	101	2	11	9	N	10	97	1			78

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

03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-

TABER RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 104132 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2663 - 2675

03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-

TABER "A" WELL #: 103 RRCID -> 184626 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2838 - 2847

03	124 N	112	-0-	-12	-0-	111	2	1	9	N	1					17
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	111	2	1	9	N	1					18
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	106	2	1	9	N	1					19
06	120 N	93	-0-	-27	-0-	92	2	1	9	N	1					20
07	124 N	93	-0-	-31	-0-	92	2	1	9	N	1					21
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	87	2	1	9	N	1					22

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STUNKARD "2B" WELL #: 2 RRCID -> 177547 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4270 - 4282

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILLER (MORAN, UPPER) 24772 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
DILLER & DILLER 220400
DILLER "49A" WELL #: 1 RRCID -> 136938 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2354 - 2368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
08	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

03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-			-0-
04	360 N	321	-0-	-39	-0-	321	2	N	-0-			-0-
05	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	2	N	-0-			-0-
06	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	2	N	-0-			-0-
07	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2	N	-0-			-0-
08	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	2	N	-0-			-0-

EXPLOR OIL & GAS, L.L.C. 257037
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 185426 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2747 - 2752

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
GUESS WELL #: 1 RRCID -> 117704 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2634 - 2647

03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-			49
04	240 N	103	-0-	-137	-0-	103	3	N	-0-			49
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-			49
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-			49
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-			49
08	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	3	N	-0-			49

TEJAS-CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 119463 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2636 - 2653

03	682 N	621	-0-	-61	-0-	621	3	N	-0-			6
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3	N	-0-			6
05	651 N	500	-0-	-151	-0-	500	3	N	-0-			6
06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3	N	-0-			6
07	744 N	592	-0-	-152	-0-	592	3	N	-0-			6
*08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	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

03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-
*07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	186 N	91	-0-	-95	-0-	91	2		N	-0-			-0-
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2		N	-0-			-0-
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2		N	-0-			-0-
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2		N	-0-			-0-
*07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-

HARRISS, V. -A- 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581				N	-0-			15
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	581				N	NO RPT			15
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	581				N	NO RPT			15
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581				N	NO RPT			15
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	581				N	NO RPT			15
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-			20
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT			20
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT			20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT			20
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT			20
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

BOYD B WELL #: 9 RRCID -> 058352 COMPL. DATE 12/29/1973 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					190
04	DLQ G-10	13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					190
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					190
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					190
07	DLQ G-10	1	-0-	1	14	1	3			Y	-0-					190
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					190

DOSS (4900) 25583 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
DOSS FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084920 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4938 - 4943

03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	1	1	86	2	N	-0-					32
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	20	1	134	2	N	-0-					32
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					32
06	90 N	53	-0-	-37	-0-	3	1	50	2	N	-0-					32
07	155 N	116	-0-	-39	-0-	57	1	59	2	N	-0-					32
08	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					32

MCKEON GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 086269 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 5523 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THREATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094548 COMPL. DATE 04/30/1981 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4914 - 4924

03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	7	1	379	2	N	-0-					54
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	59	1	406	2	N	-0-					54
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					54
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	23	1	419	2	N	-0-					54
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					54
08	434 N	365	-0-	-69	-0-	365	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) 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
03	217	N	163	-0-	-54	-0-	3	1	160	2	N	-0-					6
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	22	1	149	2	N	-0-					6
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					6
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	6	1	115	2	N	-0-					6
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	197	1	136	2	N	-0-					6
*08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VACA OPERATING COMPANY LLC 881161
BRENDER WELL #: 1 RRCID -> 154865 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1764 - 1768

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 154861 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 1900 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 154863 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1536 - 1541

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE -F- (STRAWN) //CONT.// 25700 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
STUART 54 WELL #: 5C RRCID -> 169372 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 1706 PERF. 1442 - 1499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABLE OPERATING COMPANY 742236
SNOWDEN HART WELL #: 2 RRCID -> 137738 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 1653 - 1663

03	DLQ G-10	636	-0-	636	1195	636	3			Y	-0-					6
04	DLQ G-10	730	-0-	730	1925	730	3			Y	-0-					6
05	DLQ G-10	718	-0-	718	2643	718	3			Y	-0-					6
06	DLQ G-10	636	-0-	636	3279	636	3			Y	-0-					6
07	DLQ G-10	865	-0-	865	4144	865	3			Y	-0-					6
*08	3000 N	279	-0-	-2721	1423	279	3			Y	-0-					6

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

03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	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

03	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					223
04	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					223
05	31 #	23	-0-	-8	-0-	13	2	10	9	N	9					232
06	30 #	14	-0-	-16	-0-	8	2	6	9	N	5					237
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	171	1			66
08	31 #	13	-0-	-18	-0-	4	2	9	9	N	8					74

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	180 N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	186 N	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	124 N	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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

03	837 #	770	-0-	-67	-0-	770	2			N	-0-					7
04	810 #	744	-0-	-66	-0-	744	2			N	-0-					7
05	806 #	754	-0-	-52	-0-	754	2			N	-0-					7
06	780 #	765	-0-	-15	-0-	765	2			N	-0-					7
07	806 #	748	-0-	-58	-0-	748	2			N	-0-					7
08	775 #	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					7

ROGERS, FRED E. WELL #: 1 RRCID -> 137642 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2742 - 2828

03	651 #	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-					20
04	630 #	596	-0-	-34	-0-	596	2			N	-0-					20
05	651 #	536	-0-	-115	-0-	536	2			N	-0-					20
06	630 #	625	-0-	-5	-0-	625	2			N	-0-					20
07	636 R	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					20
*08	637 R	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					20

SCHKADE BROS. OPERATING COMPANY 752600
BARNETT, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 134860 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 3111 PERF. 2615 - 2686

03	186 #	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	180 #	95	-0-	-85	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	186 #	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	180 #	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	155 #	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
SCHKADE BROS. OPERATING COMPANY //CONT.// 752600
BARNETT, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 134861 COMPL. DATE 05/16/1990 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2693 - 2696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			-0-
04	120 #	64	-0-	-56	-0-	64	2		N	-0-			-0-
05	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			-0-
06	120 #	106	-0-	-14	-0-	106	2		N	-0-			-0-
07	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
*08	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-

UNDERWOOD, TROYAT 876173
UNDERWOOD, TROYAT WELL #: 1 RRCID -> 139203 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2680 - 2683

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WATSON OIL & GAS, INC. 901174
PERRY, JACK WELL #: 2 RRCID -> 087985 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2648 - 2667

03	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
04	210 #	153	-0-	-57	-0-	153	2		N	-0-			-0-
05	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
06	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
07	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-
08	279 #	185	-0-	-94	-0-	185	2		N	-0-			-0-

UNDERWOOD, TED WELL #: 1 RRCID -> 133522 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2593 - 2814

03	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			26
04	60 #	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-			26
05	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-			26
06	90 #	70	-0-	-20	-0-	70	2		N	-0-			26
07	93 #	14	-0-	-79	-0-	14	2		N	-0-			26
08	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			26

SMITH, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 137878 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2812 - 2826

03	372 #	315	-0-	-57	-0-	315	2		Y	-0-			-0-
04	360 #	211	-0-	-149	-0-	211	2		Y	-0-			-0-
05	372 #	370	-0-	-2	-0-	370	2		Y	-0-			-0-
06	330 #	313	-0-	-17	-0-	313	2		Y	-0-			-0-
07	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	2		Y	-0-			-0-
*08	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	2		Y	-0-			-0-

SMITH, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 138042 COMPL. DATE 03/00/1980 TOTAL DEPTH 2866 PERF. 2798 - 2810

03	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	2		Y	-0-			36
04	120 #	70	-0-	-50	-0-	70	2		Y	-0-			36
05	124 #	123	-0-	-1	-0-	123	2		Y	-0-			36
06	120 #	104	-0-	-16	-0-	104	2		Y	-0-			36
07	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2		Y	-0-			36
08	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	2		Y	-0-			36

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174
BUTLER, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 138049 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2738 - 2742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
05	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
06	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
*08	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-

THOMAS, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 138052 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2792 - 2795

03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			26
04	90 #	53	-0-	-37	-0-	53	2		N	-0-			26
05	62 #	27	-0-	-35	-0-	27	2		N	-0-			26
06	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	2		N	-0-			26
07	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			26
08	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			26

BUTLER, ARNOLD "B" WELL #: 1 RRCID -> 145300 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2744 - 2748

03	403 #	300	-0-	-103	-0-	300	2		N	-0-			18
04	360 #	186	-0-	-174	-0-	186	2		N	-0-			18
05	372 #	350	-0-	-22	-0-	350	2		N	-0-			18
06	330 #	298	-0-	-32	-0-	298	2		N	-0-			18
07	341 #	328	-0-	-13	-0-	328	2		N	-0-			18
08	341 #	302	-0-	-39	-0-	302	2		N	-0-			18

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

03	496 N	437	-0-	-59 B	-0-	437	2		N	-0-			-0-
04	480 N	435	-0-	-45 B	-0-	435	2		N	-0-			-0-
05	496 N	445	-0-	-51 B	-0-	445	2		N	-0-			-0-
06	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2		N	-0-			-0-
07	465 N	463	-0-	-2 B	-0-	463	2		N	-0-			-0-
*08	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2		N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PLACE OIL AND GAS CO. 667700
WRIGHT, JIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 020988 COMPL. DATE 06/20/1961 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2530 - 2563

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SCOTT R.J. WELL #: 4 RRCID -> 059663 COMPL. DATE 09/20/1974 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2512 - 2528

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2		N	-0-			-0-
05	93 N	41	-0-	-52 B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-				N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 26787 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COMANCHE
RUTLEDGE, KENNY 739150
SANDERS, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055309 COMPL. DATE 08/28/1972 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2494 - 2504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	85 N	85	-0-	-0-	B -0-	5	1	80	2	N	-0-			-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	B -0-	5	1	76	2	N	-0-			-0-
05	93 N	86	-0-	-7	B -0-	6	1	80	2	N	-0-			-0-
06	90 N	82	-0-	-8	B -0-	5	1	77	2	N	-0-			-0-
07	93 N	85	-0-	-8	B -0-	5	1	80	2	N	-0-			-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	B -0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

CLARK WELL #: 1 T RRCID -> 076417 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 2642 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

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

03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-
04	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-			-0-
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-			-0-
06	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-			-0-
07	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-			-0-
08	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-			-0-

RUTLEDGE, KENNY 739150
CLARK WELL #: 1 C RRCID -> 076418 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 2642 PERF. N/A

03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	N	-0-			-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	N	-0-			-0-
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	2	N	-0-			-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	2	N	-0-			-0-
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	2	N	-0-			-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

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

03	186 #	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-			-0-
04	180 #	132	-0-	-48	-0-	132	3			N	-0-			-0-
05	186 #	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-			-0-
06	180 #	115	-0-	-65	-0-	115	3			N	-0-			-0-
07	155 #	80	-0-	-75	-0-	80	3			N	-0-			-0-
08	155 #	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

E 115 (MISS. CONS.) 27054 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
MATTHEWS TRUST "13" WELL #: 1 RRCID -> 260485 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4804 - 4917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

VAN OPERATING, LTD. 881442
NEWELL 12-2 WELL #: 2D RRCID -> 156272 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5023 - 5050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

NEWELL 12-2 WELL #: RRCID -> 157625 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4838 - 4848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72	7			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	230					N	-0-					27
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	230					N	-0-					27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	230					N	-0-	27	7			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	230					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	230					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	230					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182					N	-0-					137
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182					N	-0-					137
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182					N	-0-					137
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182					N	-0-					137
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182					N	-0-					137
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182					N	-0-					137

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2003

EASTER BROTHERS (CHAPPELL) 27330 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
JETER "15" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156563 COMPL. DATE 09/26/1995 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4652 - 4685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	16	-0-	16	26	16	3			N	-0-					142
04	14B2 EXT	6	-0-	6	32	6	3			N	-0-					142
05	32 R	-0-	-0-	-32	-0-					N	-0-					142
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					142
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

EASTLAND COUNTY REGULAR 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
ABEREGG, R.D. 002600
HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 120335 COMPL. DATE 01/01/1986 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2426 - 2439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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) 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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMERICAN WEST 019738
INGRAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 141978 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3620 - 3632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

ANDERSON PRODUCTION 022922
HANSON, LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 118514 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 4045 PERF. 3738 - 3745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					60
04	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					60
05	341 #	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					60
06	390 #	259	-0-	-131	-0-	259	2			N	-0-					60
07	434 #	341	-0-	-93	-0-	341	2			N	-0-					60
08	434 #	364	-0-	-70	-0-	364	2			N	-0-					60

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY 042398

KINNEBREW, L. L. WELL #: 1A RRCID -> 141980 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 1586 PERF. 1520 - 1530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*08	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

KINNEBREW, L. L. WELL #: 2A RRCID -> 141982 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 1562 PERF. 1492 - 1502

03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

RINGLING LAKE (BEARD) WELL #: 2 RRCID -> 155313 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3210 - 3230

03	124 #	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	120 #	50	-0-	-70	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	93 #	25	-0-	-68	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	90 #	20	-0-	-70	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	93 #	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	62 #	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-

RINGLING LAKE (BEARD) WELL #: 1 RRCID -> 155315 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3370 - 3386

03	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-

ABBOTT-REYNOLDS WELL #: 1A RRCID -> 189440 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 3999 PERF. 3852 - 3860

03	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	90 #	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	90 #	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	93 #	25	-0-	-68	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	93 #	20	-0-	-73	-0-	20	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196162 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3439 PERF. 3377 - 3386

03	93 #	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	90 #	35	-0-	-55	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	62 #	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	60 #	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	62 #	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 196163 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 3394 - 3399

03	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	60 #	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	62 #	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	60 #	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	62 #	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY //CONT.// 042398
BEARD -4- WELL #: 4 A RRCID -> 224770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3481 - 3518

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

BOYKIN, ROSS OIL CO. 085187
DOWNTAIN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 113916 COMPL. DATE 03/07/1977 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 3797 - 3809

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONRAD & CECIL MILLER WELL #: 5 RRCID -> 129167 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 3572 - 3592

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
HARRELL,J.C."X" WELL #: 3 RRCID -> 108281 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 1827 PERF. N/A

03	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-			-0-
04	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-			-0-
05	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-			-0-
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-			-0-
07	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-			-0-
08	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			-0-

HARRELL,J.C. "X" WELL #: 4 RRCID -> 108332 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1753 - 1806

03	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-			-0-
04	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-			-0-
05	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-			-0-
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-			-0-
07	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-			-0-
08	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			-0-

BROWN, E.R. FUNK "A" WELL #: 1 RRCID -> 138543 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3791 - 3799

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
ELMA WOOD WELL #: 1 RRCID -> 138544 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3317 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	353	R	353	-0-	-0-	-0-	346	2	7	9	N	6					48
04	341	R	341	-0-	-0-	-0-	335	2	6	9	N	5					53
05	371	R	371	-0-	-0-	-0-	361	2	10	9	N	9					62
06	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					62
07	345	R	345	-0-	-0-	-0-	333	2	12	9	N	11					73
08	341	#	319	-0-	-22	-0-	318	2	1	9	N	1					74

RICHTER, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 141246 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2641 - 3117

03	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

MULLOY, J.J. WELL #: 8 RRCID -> 141402 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1507 - 1559

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BROWN - FUNK, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 146063 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 3936 PERF. 3341 - 3381

03	248	#	124	-0-	-124	-0-	124	2			N	-0-					47
04	240	#	212	-0-	-28	-0-	149	2	63	9	N	57					104
05	248	#	199	-0-	-49	-0-	160	2	39	9	N	35					139
06	180	#	165	-0-	-15	-0-	136	2	29	9	N	26					165
07	267	R	267	-0-	-0-	-0-	244	2	23	9	N	21					186
*08	548	R	548	-0-	-0-	-0-	547	2	1	9	N	1					187

SNEED WELL #: 1 RRCID -> 163566 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 3056 - 3074

03	93	#	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-

HAGAR WELL #: 3 RRCID -> 257637 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3404 - 3454

03	93	#	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	90	#	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	93	#	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*08	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

KING, FAY WELL #: 1 RRCID -> 272539 COMPL. DATE 08/16/1987 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3247 - 3741

03	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	155	#	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	186	#	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND

CDJ OIL CO. 140598

HOOPER-MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 144935 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3289 - 3299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 148347 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 3992 PERF. 3315 - 3321

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

DFG ENERGY COMPANY LLC 216724

BREWER, F. "A" WELL #: A002 RRCID -> 229307 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3495 - 3514

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726

THOMPSON,DAVE WELL #: 3 RRCID -> 128862 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3267 - 3398

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON, DAVE WELL #: 2 RRCID -> 128877 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 3695 PERF. 3240 - 3374

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 131129 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3249 - 3378

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
THOMPSON, DAVE WELL #: RRCID -> 131130 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 3238 - 3380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2010

THOMPSON, DAVE WELL #: 4 RRCID -> 131131 COMPL. DATE 04/05/1981 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3252 - 3340

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SQUIRES WELL #: 1 RRCID -> 133170 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 3763 PERF. 3596 - 3636

03	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
04	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
05	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	2		N	-0-			-0-
06	150 #	129	-0-	-21	-0-	129	2		N	-0-			-0-
07	186 #	136	-0-	-50	-0-	136	2		N	-0-			-0-
08	186 #	121	-0-	-65	-0-	121	2		N	-0-			-0-

CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 134347 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 3754 PERF. 3616 - 3644

03	248 #	160	-0-	-88	-0-	160	2		N	-0-			-0-
04	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
05	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
06	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
07	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			-0-
08	310 #	277	-0-	-33	-0-	277	2		N	-0-			-0-

ERVIN WELL #: 2 RRCID -> 137867 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3358 - 3368

03	217 #	193	-0-	-24	-0-	193	2		N	-0-			-0-
04	180 #	173	-0-	-7	-0-	173	2		N	-0-			-0-
05	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
06	210 #	207	-0-	-3	-0-	207	2		N	-0-			-0-
07	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
08	217 #	202	-0-	-15	-0-	202	2		N	-0-			-0-

ENVOY RESOURCES INC. 253131
PROCTOR, M.O. "B" WELL #: 1 RRCID -> 131128 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3070 - 3090

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			9
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			10
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

PROCTOR, M. O. -B- WELL #: 2 RRCID -> 181806 COMPL. DATE 04/21/1987 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2565 - 3148

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			1
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			3
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			4
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
HODGES & RISTER 390845
HITTSON -C- WELL #: 4 C RRCID -> 263009 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3163 - 3207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	217 #	198	-0-	-19	-0-	198	2		N	-0-			-0-
04	180 #	153	-0-	-27	-0-	153	2		N	-0-			-0-
05	217 #	169	-0-	-48	-0-	169	2		N	-0-			-0-
06	210 #	171	-0-	-39	-0-	171	2		N	-0-			-0-
07	217 #	164	-0-	-53	-0-	164	2		N	-0-			-0-
08	186 #	179	-0-	-7	-0-	179	2		N	-0-			-0-

HITTSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 263227 COMPL. DATE 09/01/1930 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3730 - 3735

03	682 #	661	-0-	-21	-0-	661	2		N	-0-			-0-
04	630 #	508	-0-	-122	-0-	508	2		N	-0-			-0-
05	682 #	562	-0-	-120	-0-	562	2		N	-0-			-0-
06	660 #	569	-0-	-91	-0-	569	2		N	-0-			-0-
07	682 #	550	-0-	-132	-0-	550	2		N	-0-			-0-
08	651 #	596	-0-	-55	-0-	596	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

03	279 #	66	-0-	-213	-0-	66	3		N	-0-			86
04	120 #	105	-0-	-15	-0-	105	3		N	-0-			86
05	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			86
06	120 #	93	-0-	-27	-0-	93	3		N	-0-			86
07	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			86
*08	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			86

ROBERTS, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 144434 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2891 - 2903

03	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-			-0-
04	120 #	118	-0-	-2	-0-	118	3		N	-0-			-0-
05	155 #	111	-0-	-44	-0-	111	3		N	-0-			-0-
06	150 #	129	-0-	-21	-0-	129	3		N	-0-			-0-
07	155 #	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-			-0-
08	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-			-0-

J & J WHITESIDE INC. 427649
WHITESIDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 182006 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 2555 PERF. N/A

03	4 #	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KOKOMO ENERGY, INC. 474070
FLATWOOD WELL #: 1 RRCID -> 227478 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 3633 PERF. 3476 - 3500

03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
04	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
05	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
06	60 #	1	-0-	-59	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08	62 #	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
ELDER WELL #: 1 RRCID -> 118471 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3294 - 3430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
04	90 #	2	-0-	-88	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-

SNOW-HARRELL WELL #: 10 RRCID -> 129515 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3746 - 3762

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SNOW-HARRELL WELL #: 11 RRCID -> 129518 COMPL. DATE 02/17/1987 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3740 - 3760

03	155 #	65	-0-	-90	-0-	65	2		N	-0-			-0-
04	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
05	124 #	33	-0-	-91	-0-	33	2		N	-0-			-0-
06	120 #	32	-0-	-88	-0-	32	2		N	-0-			-0-
07	124 #	32	-0-	-92	-0-	32	2		N	-0-			-0-
08	124 #	31	-0-	-93	-0-	31	2		N	-0-			-0-

LOWRANCE INC. 511345
MC DONNELL WELL #: 3 RRCID -> 265377 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3534 - 3773

03	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
04	11 #	2	-0-	-9	-0-	2	3		N	-0-			-0-
05	12 #	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
06	12 #	1	-0-	-11	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	12 #	2	-0-	-10	-0-	2	3		N	-0-			-0-
08	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
KATHERYNE FEE WELL #: 3 RRCID -> 162788 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3641 - 3645

03	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-			-0-
04	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
05	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
06	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
07	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			-0-
*08	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-

MITCHELL, RODNEY 571775
CROWELL,EDNA WELL #: 1 RRCID -> 131000 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 1603 PERF. 1524 - 1534

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RHYNE, J.V. 706379
CURRY, S. O. WELL #: 1 RRCID -> 262640 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 2543 PERF. 2352 - 2358

03	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
04	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
05	124 #	74	-0-	-50	-0-	74	2		N	-0-			-0-
06	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-
07	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-
08	124 #	NO RPT	-0-	-124	-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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 129047 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3347 - 3380

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

SHULTS, ROBERT L. 779235
SHULTS, CECIL G. WELL #: 1 RRCID -> 181965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SO OPERATING COMPANY 800281
CARR,J.C. WELL #: 1 RRCID -> 118201 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3607 - 3617

03	424 R	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
04	390 #	384	-0-	-6	-0-	384	3		N	-0-			-0-
05	403 #	347	-0-	-56	-0-	347	3		N	-0-			-0-
06	420 #	403	-0-	-17	-0-	403	3		N	-0-			-0-
07	434 #	307	-0-	-127	-0-	307	3		N	-0-			-0-
08	434 #	283	-0-	-151	-0-	283	3		N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
SO OPERATING COMPANY //CONT.// 800281
CARR, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 138545 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3913 - 3930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	217 #	212	-0-	-5	-0-	212	3		N	-0-			-0-
04	210 #	192	-0-	-18	-0-	192	3		N	-0-			-0-
05	186 #	174	-0-	-12	-0-	174	3		N	-0-			-0-
06	210 #	202	-0-	-8	-0-	202	3		N	-0-			-0-
07	217 #	153	-0-	-64	-0-	153	3		N	-0-			-0-
08	217 #	142	-0-	-75	-0-	142	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

03	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	3		N	-0-			-0-
04	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	3		N	-0-			-0-
05	7 #	6	-0-	-1	-0-	6	3		N	-0-			-0-
06	7 #	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
07	8 #	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
08	6 #	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 5 RRCID -> 244409 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3254 - 3322

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 4 RRCID -> 245485 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3287 - 3307

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 6 RRCID -> 245486 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2603 - 2630

03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
04	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
05	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
06	90 #	1	-0-	-89	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 247639 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3150 - 3315

03	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
04	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
05	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
06	60 #	1	-0-	-59	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4502H RRCID -> 253245 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 4225 - 5810

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

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4503H RRCID -> 253330 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4290 - 6270

03	0 W	-0-	-0-	-0-	11244				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	11244				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	11244				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	11244				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	11244				N	-0-			-0-
08	0 W	-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

03	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
04	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
05	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
06	60 #	1	-0-	-59	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 29H RRCID -> 265305 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 3290 - 3300

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

STOVALL, HOWARD 824340
SPENCER WELL #: 1 RRCID -> 134391 COMPL. DATE 04/28/1983 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3150 - 3170

03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
04	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
05	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-
07	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
08	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-

SPENCER WELL #: 1A RRCID -> 134392 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 3154 - 3166

03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
04	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
05	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-
07	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
08	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340
EUDY WELL #: 1 RRCID -> 162713 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4054 PERF. 3057 - 3062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	651 #	562	-0-	-89	-0-	556 3	6 9	N	5			177
04	630 #	567	-0-	-63	-0-	561 3	6 9	N	5			182
05	620 #	564	-0-	-56	-0-	558 3	6 9	N	5			187
06	570 #	519	-0-	-51	-0-	513 3	6 9	N	5			192
07	589 #	546	-0-	-43	-0-	540 3	6 9	N	5			197
08	589 #	560	-0-	-29	-0-	556 3	4 9	N	4			201

T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912
TAFF WELL #: 5 RRCID -> 267485 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2381 - 2385

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TAFF WELL #: 6 RRCID -> 267486 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2388 - 2392

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TURNING POINT OIL, INC. 874267
HART, I. N. WELL #: 2 RRCID -> 146631 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3246 - 3282

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2015 - P&A 05/01/15

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BOUQUET, T. WELL #: 1 RRCID -> 123754 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 2594 PERF. 2562 - 2572

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WATSON, DALTON 901144
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 252095 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3151 - 3161

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

ANDERSON PRODUCTION 022922

BRASHEARS, H. WELL #: RRCID -> 020987 COMPL. DATE 08/04/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3200 - 3210

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2011

ALVEY WELL #: 1 T RRCID -> 071750 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 4097 PERF. N/A

03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
*08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-

BROWN, HAROLD "A" WELL #: 1 RRCID -> 088890 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3717 - 3727

03	465	N	288	-0-	-177	-0-	244	2	44	9	N	40					210
04	330	N	228	-0-	-102	-0-	204	2	24	9	N	22					232
05	248	N	191	-0-	-57	-0-	149	2	42	9	N	38					270
06	270	N	116	-0-	-154	-0-	93	2	23	9	N	21	167	1			124
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	171	2	40	9	N	36					160
*08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	185	2	50	9	N	45					205

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 2 RRCID -> 100365 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 3609 - 3628

03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 100366 COMPL. DATE 03/09/1957 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3620 - 3626

03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
04	150	#	120	-0-	-30	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
05	155	#	116	-0-	-39	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
06	150	#	75	-0-	-75	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
07	155	#	90	-0-	-65	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
08	155	#	112	-0-	-43	-0-	112	2			Y	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 3 RRCID -> 100491 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3610 - 3625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

CHOATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 100992 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3599 - 3603

03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					25
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					25
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					25
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					25
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					25
*08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					25

WILLIAMSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 104449 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 2990 - 3002

03	651	N	232	-0-	-419	-0-	232	2			N	-0-					2
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					2
05	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	2			N	-0-					2
06	210	N	119	-0-	-91	-0-	119	2			N	-0-					2
07	248	N	119	-0-	-129	-0-	119	2			N	-0-					2
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					2

HANSEN, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 105976 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3668 - 3678

03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, J. WELL #: 3 RRCID -> 107911 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3016 - 3030

03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					36
04	690	N	687	-0-	-3	-0-	687	2			N	-0-					36
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					36
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					36
07	713	N	526	-0-	-187	-0-	526	2			N	-0-					36
08	713	N	597	-0-	-116	-0-	597	2			N	-0-					36

CRAWFORD,A.D. "N" WELL #: 1 RRCID -> 116732 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3452 - 3566

03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	310	N	165	-0-	-145	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-

GALLEGOS, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 129226 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3726 - 3746

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
CRAWFORD, A. D. -N- WELL #: 3 RRCID -> 131987 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3044 - 3056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403 N	277	-0-	-126	-0-	277	2			N	-0-					90
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					90
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					90
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					90
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					90
*08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					90

GALLEGOS, MARCUS WELL #: 2 RRCID -> 135508 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3644 - 3654

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, LEAH WELL #: 1 RRCID -> 206531 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3693 - 3706

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOATE, JIM 'C' WELL #: 11 RRCID -> 217387 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3620 - 3622

03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					171
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					171
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					171
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	153	2	20	9	N	18					189
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	214	2	3	9	N	3	170	1			22
*08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					22

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
BROWN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 175784 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3056 - 3061

03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					33
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					33
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					33
06	240 N	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					33
07	310 N	224	-0-	-86	-0-	224	2			N	-0-					33
08	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					33

FISHER WELL #: 1 RRCID -> 209243 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3731 - 3736

03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					65
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					65
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					65
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					65
*07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					65
08	310 N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					65

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ARNOT OIL COMPANY, LLC //CONT.// 033012
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 213693 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 3525 - 3532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					64
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					64
05	1705	N	734	-0-	-971	-0-	734	2			N	-0-					64
06	1500	N	1097	-0-	-403	-0-	1097	2			N	-0-					64
*07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2339	2	1	9	N	1					65
*08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					65

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 219840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3503 - 3508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					56
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					56
05	1054	N	991	-0-	-63	-0-	991	2			N	-0-					56
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					56
*07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					56
*08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1045	2	114	9	N	104					160

LEE WELL #: 1 RRCID -> 236868 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3646 - 3652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	885	2	9	9	N	8					190
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	896	2	10	9	N	9	179	1			20
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	903	2	2	9	N	2					22
06	870	N	716	-0-	-154	-0-	715	2	1	9	N	1					23
*07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1183	2	1	9	N	1					24
08	899	N	506	-0-	-393	-0-	504	2	2	9	N	2					26

GOOSEN WELL #: 1 RRCID -> 260857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3134 - 3151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7750		6570	-0-	-1180	180316	6556	2	14	9	N	13					81
04	7500		6314	-0-	-1186	179130	6307	2	7	9	N	6					87
05	7750		6436	-0-	-1314	177816	6428	2	8	9	N	7					94
06	7500		6405	-0-	-1095	176721	6399	2	6	9	N	5					99
*07	7750		7912	-0-	162	176883	7902	2	10	9	N	9					108
*08	7750		6574	-0-	-1176	175707	6563	2	11	9	N	10					118

BIG STATE INDUSTRIES, INC. 070450
INLAND WELL #: 2 RRCID -> 123010 COMPL. DATE 01/01/1987 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2976 - 2986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

INLAND WELL #: 1 RRCID -> 131299 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 2946 - 2966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
HARRELSON H.H. WELL #: 1 A RRCID -> 062203 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 2819 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					24
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-					24
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					24
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					24
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					24
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					24

HUCKABY, T.C. WELL #: 2 RRCID -> 078582 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3134 - 3140

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAILEY, N.C. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 096381 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 645 PERF. 570 - 620

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 096382 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 626 PERF. 362 - 374

03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-

SIBLEY WELL #: 1 RRCID -> 103529 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3050 - 3060

03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					95
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					95
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					95
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					95
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					95
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					95

SIBLEY WELL #: 5A RRCID -> 122072 COMPL. DATE 07/31/1986 TOTAL DEPTH 1603 PERF. 775 - 798

03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 122529 COMPL. DATE 10/15/1986 TOTAL DEPTH 376 PERF. 355 - 376

03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563

GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 122530 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 379 PERF. 355 - 379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-

N.C. GALLEY ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 127012 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 377 PERF. 377 - 377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-

SIBLEY WELL #: 14A RRCID -> 127461 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 961 PERF. 798 - 846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

SIBLEY WELL #: 15A RRCID -> 128459 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 961 PERF. 748 - 776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

SIBLEY WELL #: 2BR RRCID -> 132047 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2963 - 2979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

SIBLEY WELL #: 3BR RRCID -> 132048 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3038 - 3046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	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 #: 20A RRCID -> 134071 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 991 PERF. 877 - 884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

SIBLEY WELL #: 22A RRCID -> 134899 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 990 PERF. 868 - 878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

SIBLEY WELL #: 23A RRCID -> 135859 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 864 PERF. 826 - 864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

SIBLEY WELL #: 24A RRCID -> 137523 COMPL. DATE 01/02/1991 TOTAL DEPTH 932 PERF. 777 - 820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

SIBLEY WELL #: 29A RRCID -> 141038 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 847 PERF. 820 - 847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

SIBLEY WELL #: 27A RRCID -> 141047 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 961 PERF. 853 - 856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

N.C. GAILEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142118 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 1474 - 1618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	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 #: 32A RRCID -> 144044 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 740 PERF. 733 - 740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

SIBLEY WELL #: I 5BR RRCID -> 147527 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3004 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 158656 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3244 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					55
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	99	2	6	9	N	5					60
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	103	2	3	9	N	3					63
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	99	2	6	9	N	5					68
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	109	2	17	9	N	15					83
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	103	2	8	9	N	7					90

LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 159925 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 2642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSHNELL, HUGH WELL #: 1 RRCID -> 164937 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 2898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEHAFFEY STRAWN WELL #: B 1 RRCID -> 165545 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 1723 - 1725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563

EMMA KENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166250 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2555 - 2563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341 N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-

KENT HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166985 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 2908

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 5 RRCID -> 207605 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 2470 - 2490

03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	120	-0-	120	120	120	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	124	-0-	124	244	124	3			Y	-0-					-0-
06	364 N	120	-0-	-244	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-

COZART, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 214850 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3230 - 3653

03	713 N	670	-0-	-43	-0-	670	2			N	-0-					-0-
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
07	713 N	672	-0-	-41	-0-	672	2			N	-0-					-0-
08	775 N	633	-0-	-142	-0-	633	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 214857 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2858 - 3330

03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
04	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
07	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
*08	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-

HAGAR WELL #: 4 RRCID -> 254572 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3042 - 3072

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND

BRECK OPERATING CORP. 089974

WRIGHT & HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 088133 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3461 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	889	-0-	-103	-0-	865	3	24	9	N	22					88
04	960	N	936	-0-	-24	-0-	912	3	24	9	N	22					110
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	4					114
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	895	3	29	9	N	26					140
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	24					164
*08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	889	3	23	9	N	21					185

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675

WOODS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 032486 COMPL. DATE 04/04/1963 TOTAL DEPTH 3540 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 037199 COMPL. DATE 04/20/1965 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 201363 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 649 - 653

03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT WELL #: 3 RRCID -> 208547 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 849 PERF. 618 - 623

03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT WELL #: 5 RRCID -> 208575 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 661 PERF. 628 - 634

03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	0	N	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
BENNETT WELL #: 4 RRCID -> 208579 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 693 PERF. 627 - 633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C S J, INC. 121073
DRAKE A WELL #: 1 RRCID -> 063238 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 3528 PERF. N/A

03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CDJ OIL CO. 140598
STANSELL, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 093449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3368 - 3454

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENTON OIL & GAS COMPANY 216443
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 151112 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1711 - 1716

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 135982 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 1460 - 1470

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
NORWOOD WELL #: 51 RRCID -> 144039 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3575 - 3582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREWER, F. WELL #: 9702 RRCID -> 217109 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3502 - 3512

03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
HAGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 065598 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3634 - 3644

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 124074 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 3450 - 3456

03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	467	2	63	9	N	57	180	1				18
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	480	2	29	9	N	26						44
05	496	N	456	-0-	-40	-0-	449	2	7	9	N	6						50
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	466	2	7	9	N	6						56
*07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	502	2	9	9	N	8						64
*08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	492	2	9	9	N	8						72

FOX, A. L. 281293
FOX A.L. WELL #: 1 RRCID -> 062927 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

GAYLYN, INC. 298362
ALEXANDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 096246 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 3563 PERF. 2430 - 2488

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
H. BRYAN POFF, LLC 340115

SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 241797 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 1685 - 1711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

SPARKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 241798 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3258 - 3267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					83
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			N	-0-					83
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					83
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					83
*07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					83
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

HOGG WELL #: 2 RRCID -> 245657 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 1732 - 1766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-					-0-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 245666 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 1700 - 1730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGG WELL #: 4 RRCID -> 254786 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 1869 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS "C" WELL #: 1 RRCID -> 255858 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 3554 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	2		N	-0-			-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-

HOFFMANN OIL COMPANY 391155

DODD, J. S. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 203456 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3276 - 3296

03	248 N	132	-0-	-116	-0-	132	3		N	-0-			53
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3		N	-0-			53
05	217 N	94	-0-	-123	-0-	94	3		N	-0-			53
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			53
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			53
*08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLOWMAN & VINES WELL #: 2 RRCID -> 082663 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1736 - 1744

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLOWMAN & VINES WELL #: 1 RRCID -> 088338 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1761 - 1768

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206

LONG WELL #: 3 RRCID -> 222161 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3283 - 3306

03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			52
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	60	2	3 9	N	3			55
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			55
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			55
*07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			55
*08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			55

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING, JOHN D. 464680

LOWRANCE, L. A. WELL #: 2 RRCID -> 040912 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 1727 PERF. N/A

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOWRANCE, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 107915 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1694 - 1698

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOKOMO ENERGY, INC. 474070

SWAN WELL #: 1A RRCID -> 193852 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 1130 PERF. 1057 - 1061

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 206588 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3006 - 3290

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741

LAKE LEON WELL #: 46 RRCID -> 192352 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2902 - 2946

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
HARRELL WELL #: 9 RRCID -> 196692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3733 - 3755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	206	2	44	9	N	40					40
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					40
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					40
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	284	2	9	9	N	8					48
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					48

CRAWFORD B WELL #: 2SW RRCID -> 244086 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4590 - 4890

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWRANCE INC. 511345
WEST, D. J. #3 WELL #: 3 RRCID -> 087783 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1891 - 1895

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 5 RRCID -> 103528 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3755 - 3761

03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	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

03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-

MINGUS OIL & GAS 569683
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 105066 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3461 - 3471

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND

MOGUL RESOURCES, LLC 573657
WRIGHT & HARRELL WELL #: 3 RRCID -> 088132 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3710 - 3792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

MURDOCH, K. E. 593995
RATCLIFF, JIM WELL #: 1 RRCID -> 119449 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 2802 - 2832

03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NT MINERALS, LLC 615872
SMITH, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 218938 COMPL. DATE 11/21/1930 TOTAL DEPTH 4208 PERF. 3570 - 3589

03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	960	2	8	9	N	7					86
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	960	2	9	9	N	8					94
05	1023	N	976	-0-	-47	-0-	967	2	9	9	N	8					102
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	990	2	7	9	N	6	85	1			23
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1125	2	6	9	N	5					28
*08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1026	2	3	9	N	3					31

PENDRAGON OIL CO. 651162
MCCLESKY WELL #: 4 RRCID -> 128016 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 1396 PERF. 1317 - 1322

03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					1
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					1
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					1
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					1
*07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					1
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					1

CASEY HEIRS "A" WELL #: 1A RRCID -> 128460 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 1332 - 1351

03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

JETTON WELL #: 2 RRCID -> 132139 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 1289 PERF. 1200 - 1217

03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					2
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					2
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					2
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					2
*07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					2
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					2

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND

PENDRAGON OIL CO. //CONT.// 651162

JETTON WELL #: 3A RRCID -> 133762 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 1352 PERF. 1244 - 1268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					12
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					12
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					12
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					12
*07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					12
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					12

PETEX 659782

GROVES, W H WELL #: 7 RRCID -> 083765 COMPL. DATE 08/28/1942 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3881 - 3920

03	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					32
04	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					32
05	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					32
06	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					32
07	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					32
*08	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					32

R L S OIL AND GAS 687228

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 129120 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 950 PERF. 870 - 874

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	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

03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
04	750 N	402	-0-	-348	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	837 N	748	-0-	-89	-0-	748	2			N	-0-					-0-
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
*07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
*08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-

COATES,J. C. WELL #: 1 RRCID -> 098461 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 3618 - 3620

03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
04	1260 N	1086	-0-	-174	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
05	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
*07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
08	1550 N	1182	-0-	-368	-0-	1182	2			N	-0-					-0-

MITCHAM WELL #: 5 RRCID -> 159521 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3631 - 3651

03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
S & R GAS 740896
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 117252 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 313 - 322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHILDERS WELL #: 2 RRCID -> 117477 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 400 PERF. 292 - 322

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHILDERS WELL #: 1A RRCID -> 119968 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 600 PERF. 306 - 316

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHILDERS WELL #: 2A RRCID -> 119969 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 500 PERF. 307 - 315

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 171799 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 3975 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
COLLUM, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 186682 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3414 - 3478

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. 810817
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 13 RRCID -> 227136 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3592 - 3610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 9 RRCID -> 227508 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3710 - 3730

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 244856 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3400 - 3410

03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

STARR, LEE 815870
STARR, LEE WELL #: 6 RRCID -> 094191 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 570 PERF. 490 - 496

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, JAMES G. 819900
ROADY-HULSEY WELL #: 1 RRCID -> 107209 COMPL. DATE 04/12/1980 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 2340 - 2450

03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	482	2	48	9	N	44					121
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	462	2	40	9	N	36					157
05	527 N	522	-0-	-5	-0-	490	2	32	9	N	29	144	1			42
06	510 N	501	-0-	-9	-0-	465	2	36	9	N	33					75
*07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	464	2	37	9	N	34					109
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912
TAFF WELL #: 4 RRCID -> 105892 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2395 - 2400

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TEXOKAN OPERATING, INC. 850446
MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 137584 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2688 - 2698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYNARD WELL #: 2 RRCID -> 139643 COMPL. DATE 07/23/1991 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2710 - 2720

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

MAYNARD WELL #: 3 RRCID -> 141792 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2976 - 2982

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODS, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 200412 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1180 - 1187

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREENWOOD WELL #: 2 RRCID -> 218868 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3116 - 3126

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
DRAKE WELL #: 1 RRCID -> 058383 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-

BOND,T. WELL #: A 2 RRCID -> 117250 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 843 - 867

03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

BOND, T. WELL #: A 1 RRCID -> 117251 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 844 - 864

03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-

TURNING POINT OIL, INC. 874267
FIRST NATL. BK. OF FT. WORTH WELL #: 1 RRCID -> 036553 COMPL. DATE 06/17/1965 TOTAL DEPTH 3956 PERF. N/A

03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
*07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
08	0	N	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

03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					99
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					99
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					99
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					99
*07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					99
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ECHO, N (GRAY) 27436 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
KEARLEY WELL #: 1A RRCID -> 135437 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2657 - 2663

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2015 - PLUGGED 04/29/15

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEVANNEY WELL #: 2 RRCID -> 091158 COMPL. DATE 07/30/1980 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2467 - 2478

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	1488 N	1360	-0-	-128	-0-	1360	3		N	-0-			-0-
04	1350 N	1321	-0-	-29	-0-	1321	3		N	-0-			-0-
05	1426 N	1377	-0-	-49	-0-	1377	3		N	-0-			-0-
06	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3		N	-0-			-0-
07	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3		N	-0-			-0-
08	1364 N	1100	-0-	-264	-0-	1100	3		N	-0-			-0-

ECHOLS, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 196727 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 3868 - 3872

03	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3		N	-0-			-0-
04	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3		N	-0-			-0-
05	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3		N	-0-			-0-
06	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3		N	-0-			-0-
07	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3		N	-0-			-0-
*08	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

ECHOLS -C- WELL #: 1 RRCID -> 034277 COMPL. DATE 10/15/1964 TOTAL DEPTH 4036 PERF. 3970 - 4025

03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

ECHOLS "C" WELL #: 7 RRCID -> 178940 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3996 - 4005

03	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	3			N	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
*08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-

BILL ECHOLS -C- WELL #: 8 RRCID -> 227516 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3868 - 3880

03	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	240	N	60	-0-	-180	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	79	-0-	-191	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

BREITENBACH WELL #: 2 RRCID -> 259708 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3903 - 3938

03	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3151	3	94	9	N	85	100	1			94
04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3272	3	75	9	N	68	100	1			62
05	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3476	3	78	9	N	71					133
06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3584	3	84	9	N	76	100	1			109
07	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3885	3	44	9	N	40					149
08	3565	X	2545	-0-	-1020	-0-	2523	3	22	9	N	20	100	1			69

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
WEST, C. K. -C- WELL #: 1 RRCID -> 017644 COMPL. DATE 10/09/1955 TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3882 - 3900

03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	37	-0-	-180	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	30	-0-	-187	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

ECHOS (MARBLE FALLS) //CONT.// 27444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
WEST, C. K. -C- WELL #: 2 RRCID -> 017645 COMPL. DATE 06/06/1956 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3884 - 3904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	221	2	12	9	Y	11					117
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					117
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	356	2	20	9	Y	18					135
06	210 N	103	-0-	-107	-0-	103	2			Y	-0-					135
07	217 N	30	-0-	-187	-0-	30	2			Y	-0-					135
08	248 N	14	-0-	-234	-0-	14	2			Y	-0-					135

PETEX 659782
SOUTH KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 113540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3852 - 3858

03	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	240 N	32	-0-	-208	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	372 N	201	-0-	-171	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	360 N	17	-0-	-343	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-

SOUTH KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 196750 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3960 - 3964

03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	330 N	6	-0-	-324	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	93 N	15	-0-	-78	-0-	15	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

03	1116 N	1046	-0-	-70	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
04	810 N	735	-0-	-75	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
05	806 N	666	-0-	-140	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
06	1020 N	547	-0-	-473	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
07	775 N	409	-0-	-366	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
08	651 N	530	-0-	-121	-0-	530	3			Y	-0-					-0-

RANCH, P. K. WELL #: 2 RRCID -> 017651 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3956 - 3962

03	744 N	692	-0-	-52	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
04	540 N	486	-0-	-54	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
05	527 N	441	-0-	-86	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
06	660 N	362	-0-	-298	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
07	496 N	270	-0-	-226	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
08	434 N	350	-0-	-84	-0-	350	3			Y	-0-					-0-

RANCH, P. K. WELL #: 3 RRCID -> 017652 COMPL. DATE 10/12/1959 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4042 - 4052

03	930 N	869	-0-	-61	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
04	660 N	610	-0-	-50	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
05	651 N	553	-0-	-98	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
06	840 N	454	-0-	-386	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
07	620 N	339	-0-	-281	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
08	558 N	440	-0-	-118	-0-	440	3			Y	-0-					-0-

ECHOLS (MARBLE FALLS) //CONT.// 27444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
VAN OPERATING, LTD. //CONT.// 881442
RANCH, P. K. WELL #: 4 RRCID -> 017653 COMPL. DATE 05/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4034 - 4090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341 N	142	-0-	-199	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
04	360 N	124	-0-	-236	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
05	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			Y	-0-					-0-
06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			Y	-0-					-0-
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			Y	-0-					-0-
08	1426 N	876	-0-	-550	-0-	876	3			Y	-0-					-0-

ED AND PATSY (MORRIS SD.) 27467 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
CRARUTH ENERGY CORPORATION 186685
GRAVES "21-A" WELL #: 14 RRCID -> 136940 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 3281 PERF. 2666 - 2670

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDGAR DAVIS (MORRIS) 27577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 218149 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3435 - 3447

03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
04	240 N	91	-0-	-149	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 221322 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3434 - 3442

03	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
08	310 N	266	-0-	-44	-0-	266	2			Y	-0-					-0-

GUY RANCH WELL #: 9 RRCID -> 224902 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 3576 PERF. 3432 - 3437

03	248 N	90	-0-	-158	-0-	87	2	3	9	Y	3	15	1			5
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-	3	1			2
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-	1	1			1
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
*08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-

GUY RANCH WELL #: 12 RRCID -> 225248 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3412 - 3419

03	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
*08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-

EDGAR DAVIS (MORRIS) //CONT.// 27577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUY RANCH WELL #: 13 RRCID -> 226476 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3382 - 3389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
*08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-

GUY RANCH WELL #: 14 RRCID -> 229073 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3410 - 3420

03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	337	2	7	9	Y	6					6
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	338	2	24	9	Y	22	3	1			25
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	296	2	10	9	Y	9	11	1			23
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	359	2	4	9	Y	4	23	1			4
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			Y	-0-					4

GUY RANCH WELL #: 15 RRCID -> 229374 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3420 - 3426

03	279	N	206	-0-	-73	-0-	197	2	9	9	Y	8					8
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	224	2	3	9	Y	3	4	1			7
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-	3	1			4
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			Y	-0-	2	1			2
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			Y	-0-	2	1			-0-
*08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-

GUY RANCH WELL #: 16 RRCID -> 240483 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3409 - 3419

03	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
*08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-

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

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2015 - PLUGGED 08/26/2015

PORTER ANDREWS WELL #: 3 RRCID -> 274397 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 4327 PERF. 4122 - 4132

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/08/2014 - RECLASS TO 7B-30204

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	360	N	1	-0-	-359	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	434	N	1	-0-	-433	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	360	N	26	-0-	-334	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
08	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG, FANNIE WELL #: 8 RRCID -> 227119 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3936 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-

ELLEN-VGO (ELLENBURGER) 28435 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
DWORSKY "A" WELL #: RRCID -> 208599 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4938 - 4946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/10/2005

ELLIOTT 28450 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
BRIGHT HAWK OPERATING COMPANY 093102
ELLIOTT "A" WELL #: 1 RRCID -> 155475 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2862 - 2894

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	908					N	NO RPT					-0-
04	908	NO RPT	-0-	-908	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2015 - P/A 05/04/15

ELMDALE, S. (CADDO) 28630 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
TRISTAR OIL & GAS 871133
ESTES, N. A. WELL #: 1 RRCID -> 043692 COMPL. DATE 11/01/1964 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3419 - 3422

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

ELY'S CHOICE 28799 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
FLOYD,JAMES W. WELL #: 1A RRCID -> 121197 COMPL. DATE 03/19/1986 TOTAL DEPTH 1701 PERF. 1400 - 1414

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMILY (ELLENBURGER) 28880 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
CONTOUR OIL & GAS, LLC 173840
SEALY SMITH "B" WELL #: 2 RRCID -> 207032 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 4044 PERF. 4018 - 4044

03	155 N	113	-0-	-42	-0-	77	3	36	9	N	33					92
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	79	3	36	9	N	33					125
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	89	3	57	9	N	52	102	1			75
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	55	3	42	9	N	38					113
07	124 N	79	-0-	-45	-0-	38	3	41	9	N	37	92	1			58
08	155 N	92	-0-	-63	-0-	52	3	40	9	N	36					94

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*07	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MONTY WATSON CONE WELL #: A 19 RRCID -> 043928 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3549 - 3560

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 1B RRCID -> 045215 COMPL. DATE 11/09/1968 TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3630 - 3642

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MONTE WATSON CONE WELL #: 110 RRCID -> 047781 COMPL. DATE 11/21/1969 TOTAL DEPTH 4080 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*07	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 3A RRCID -> 063952 COMPL. DATE 10/05/1975 TOTAL DEPTH 4015 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*07	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

EMORY (BIG SALINE) //CONT.// 28947 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
MONTY WATSON CONE WELL #: A 29 RRCID -> 066668 COMPL. DATE 04/03/1976 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3557 - 3609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	303 N	303	-0-	-0-	B -0-	303	3		N	-0-			-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	B -0-	244	3		N	-0-			-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	B -0-	166	3		N	-0-			-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	B -0-	160	3		N	-0-			-0-
*07	261 N	261	-0-	-0-	B -0-	261	3		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

TRI-STATE LEASING CORP WELL #: 115 RRCID -> 082558 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2483 - 2495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	172 N	172	-0-	-0-	B -0-	172	3		N	-0-			-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	B -0-	272	3		N	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	B -0-	93	3		N	-0-			-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	B -0-	46	3		N	-0-			-0-
*07	293 N	293	-0-	-0-	B -0-	293	3		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

TRISTATE LEASING CORP WELL #: 216 RRCID -> 087543 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 2500 - 2510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	49 N	49	-0-	-0-	B -0-	49	3		N	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	B -0-	40	3		N	-0-			-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	B -0-	24	3		N	-0-			-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	B -0-	98	3		N	-0-			-0-
*07	177 N	177	-0-	-0-	B -0-	177	3		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MONTE WATSON CONE WELL #: 310 RRCID -> 091235 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 2472 - 2495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	32 N	32	-0-	-0-	B -0-	32	3		N	-0-			-0-
04	28 N	28	-0-	-0-	B -0-	28	3		N	-0-			-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	B -0-	51	3		N	-0-			-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	B -0-	19	3		N	-0-			-0-
*07	95 N	95	-0-	-0-	B -0-	95	3		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

TRI-STATE LEASING CORP WELL #: 215 RRCID -> 091690 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 2480 - 2488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

EMORY (BIG SALINE) //CONT.// 28947 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
MONTE WATSON CONE WELL #: 5 RRCID -> 092174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2460 - 2468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

MONTE WATSON CONE WELL #: 108 RRCID -> 135856 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3724 - 3736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3		N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3		N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3		N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
WATSON, H. D. WELL #: 1 RRCID -> 017666 COMPL. DATE 04/17/1959 TOTAL DEPTH 4558 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	279	S	254	-0-	-25 B	-0-	254	2		N	-0-					55
04	300	S	250	-0-	-50 B	-0-	250	2		N	-0-					55
05	373	S	373	-0-	-0- B	-0-	373	2		N	-0-					55
06	403	S	403	-0-	-0- B	-0-	402	2	1 9	N	1					56
07	434	S	434	-0-	-0- B	-0-	434	2		N	-0-					56
*08	337	S	337	-0-	-0- B	-0-	337	2		N	-0-					56
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TRACER OPERATING, INC. 863965
RITCHIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 043471 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 4272 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

EMORY (BIG SALINE 4116) 28947 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CONE 10 WELL #: 1102 RRCID -> 167682 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3782 - 3796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-					-0-
*07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EMORY (BIG SALINE 4116) //CONT.// 28947 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CONE "9" WELL #: 901 RRCID -> 168985 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 3945 - 4007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONE "9" WELL #: 902 RRCID -> 170606 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3734 - 3803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE OIL, INC. 076765
MANSELL WELL #: 1 RRCID -> 235691 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 3680 - 3696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					79
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					79
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					79
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					79
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					79
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					79

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					-0-

PITCOCK, INC. 665870
GREEN, F. WELL #: 7 RRCID -> 209996 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4520 - 4554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					37
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					37
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					37
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					37
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					37
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRDWELL, EMORY WELL #: 2 RRCID -> 098121 COMPL. DATE 09/02/1981 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3906 - 3916

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
CUMMING-REAGAN "11" WELL #: 4C RRCID -> 173129 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3636 - 3643

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
CANTEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 123405 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3695 - 3700

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
CANTEY WELL #: 3 RRCID -> 087599 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3982 - 3985

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
WATSON "A" WELL #: 1028 RRCID -> 127760 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 4183 - 4189

03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2015 - PLUGGED 03/25/15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	95	-0-	-60	-0-	3	1	80	2	N	11					18
							12	9									
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	128	2	N	8					26
							9	9									
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	N	4					30
							4	9									
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	N	4					34
							4	9									
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	4	1	111	2	N	3					37
							3	9									
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	N	2					39
							2	9									

PETTIT, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 017674 COMPL. DATE 07/24/1957 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2728 - 2748

03	93	N	87	-0-	-6	-0-	3	1	71	2	N	12					21
							13	9									
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	N	6					27
							7	9									
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	1	1	47	2	N	3					30
							3	9									
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	N	4					34
							4	9									
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	77	1	3	2	N	3					37
							3	9									
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	N	2					39
							2	9									

RUDD, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 017675 COMPL. DATE 08/13/1957 TOTAL DEPTH 2711 PERF. 2635 - 2668

03	403	N	310	-0-	-93	-0-	6	1	293	2	N	10					23
							11	9									
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	9	1	423	2	N	7					30
							8	9									
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	6	1	320	2	N	2					32
							2	9									
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	7	1	418	2	N	6					38
							7	9									
07	465	N	362	-0-	-103	-0-	5	1	354	2	N	3					41
							3	9									
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	5	1	327	2	N	2					43
							2	9									

ENLOW (CADDO) 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

03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					23
04	T. A.		-0-	-0-	-23	-0-					N	-0-					23
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ERATH COUNTY REGULAR 29231 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ERATH
CLAPP, BUDDY 155204
CREECH WELL #: 1 RRCID -> 117096 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4377 - 4539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREENHAW, MORRIS R. 331530
CHISOM, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 188096 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3248 PERF. 3064 - 3184

03	465 #	331	-0-	-134	-0-	331	2		N	-0-			50
04	330 #	226	-0-	-104	-0-	226	2		N	-0-			50
05	372 #	200	-0-	-172	-0-	200	2		N	-0-			50
06	360 #	246	-0-	-114	-0-	246	2		N	-0-			50
07	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			50
08	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			50

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
LUSBY, C.C. WELL #: 1A RRCID -> 155395 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1580 - 1638

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
GARY, S.E. WELL #: 301 RRCID -> 224517 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 3050 - 3455

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SQUARE ONE ENERGY, INC. 810817
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 12 RRCID -> 227476 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 3835 PERF. 3682 - 3720

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 11 RRCID -> 227484 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 3666 - 3686

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

ERATH COUNTY REGULAR //CONT.// 29231 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ERATH
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 18 RRCID -> 227485 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 3677 PERF. 3546 - 3566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 10 RRCID -> 228022 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3668 - 3697

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWARTZ OIL COMPANY 833090
PACK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 193556 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1235 - 1239

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORCH OPERATING LLC 862620
MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221695 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2185 - 2195

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWELL, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 224813 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3799 - 3844

03	1364 #	1330	-0-	-34	-0-	223	1	1107	2	N	-0-					-0-
04	1320 #	1228	-0-	-92	-0-	368	1	860	2	N	-0-					-0-
05	1209 R	1209	-0-	-0-	-0-	176	1	1033	2	N	-0-					-0-
06	1290 #	1196	-0-	-94	-0-	321	1	875	2	N	-0-					-0-
07	1333 #	1249	-0-	-84	-0-	328	1	921	2	N	-0-					-0-
08	1333 #	1220	-0-	-113	-0-	374	1	846	2	N	-0-					-0-

ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA) 29231 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
CUMMING CALABRIA WELL #: 1 RRCID -> 052374 COMPL. DATE 05/10/1971 TOTAL DEPTH 1720 PERF. N/A

03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)//CONT.// 29231 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
MCCLURE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 094429 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 1792 PERF. 1587 - 1629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDANIEL RANCH UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 245120 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1806 - 1819

03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
*07	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREAT SOUTHERN 328756
TERRELL, VANCE WELL #: 1 RRCID -> 148386 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 4618 PERF. 4166 - 4256

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENHAW, MORRIS R. 331530
CLAYTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 031278 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233					N	NO RPT					-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

03	428 N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	2		N	-0-					-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	2		N	-0-					-0-
05	441 N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	2		N	-0-					-0-
06	426 N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	2		N	-0-					-0-
07	434 N	426	-0-	-8	B	-0-	426	2		N	-0-					-0-
08	434 N	429	-0-	-5	B	-0-	429	2		N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SCHOOR, ALBERT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 017626 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3206 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	469 N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	2		N	-0-					79
04	454 N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	2		N	-0-					79
05	468 N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	2		N	-0-					79
06	452 N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	2		N	-0-					79
07	465 N	419	-0-	-46	B	-0-	419	2		N	-0-					79
08	465 N	422	-0-	-43	B	-0-	422	2		N	-0-					79

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ERNEST REICH //CONT.// 29235 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND
3 S PRODUCTION, INC. 953796
REICH, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 072933 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 3601 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	310 N	286	-0-	-24 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	310 N	239	-0-	-71 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	341 N	314	-0-	-27 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*08	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

REICH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 074749 COMPL. DATE 11/27/1977 TOTAL DEPTH 3757 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	372 N	284	-0-	-88 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	330 N	291	-0-	-39 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	341 N	219	-0-	-122 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	310 N	262	-0-	-48 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*08	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

REICH, TIMOTHY E. WELL #: 1 RRCID -> 122430 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3165 - 3186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	186 N	161	-0-	-25 B	-0-	153	3	8	9	N	7					96
04	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	171	3	7	9	N	6					102
05	186 N	132	-0-	-54 B	-0-	129	3	3	9	N	3					105
06	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	162	3	2	9	N	2					107
07	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	189	3	2	9	N	2					109
*08	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	177	3	2	9	N	2					111
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

ETERNAL (CONGL) 29542 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
HANSEN, LILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 112768 COMPL. DATE 08/09/1984 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3816 - 3824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					39
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					39
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					39
06	270 N	210	-0-	-60	-0-	210	2			N	-0-					39
07	310 N	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-					39
08	341 N	240	-0-	-101	-0-	240	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENTLEY "2952" WELL #: 1 RRCID -> 154477 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 3250 - 3260

03	2170	N	1871	-0-	-299	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1674	-0-	-516	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1912	-0-	-72	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
*08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-

EUREKA (CONGLOMERATE) 29620 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BRECK OPERATING CORP. 089974
COMPTON -34- WELL #: 1 RRCID -> 069184 COMPL. DATE 05/16/1976 TOTAL DEPTH 3990 PERF. N/A

03	1364	N	1098	-0-	-266	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1294	-0-	-56	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
*08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-

COMPTON, RUBYE "A" WELL #: 1 RRCID -> 087075 COMPL. DATE 08/13/1973 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3878 - 3890

03	1302	N	1050	-0-	-252	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1294	-0-	-26	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1274	-0-	-121	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	1351	2			N	-0-					-0-

EUREKA (DUFFER) 29620 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502
LOVING SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 262783 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 3944 - 3952

03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	630	N	535	-0-	-95	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	589	N	329	-0-	-260	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	540	N	213	-0-	-327	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	558	N	284	-0-	-274	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-

LOVING SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 267287 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3978 - 3988

03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					-0-

EUREKA (DUFFER) //CONT.// 29620 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
QUAIL WELL SERVICE, INC. //CONT.// 684502
MCKELVAIN WELL #: 3 RRCID -> 269835 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3920 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
*08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-

EUREKA (STRAWN) 29620 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502
MCKELVAIN WELL #: 2 RRCID -> 265272 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 2204 - 2210

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

LOVING SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 270005 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 2292 PERF. 2250 - 2260

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 28

03	0	W	396	-0-	396	B	424	396	2		N	-0-					-0-
04	0	W	577	-0-	577	B	1001	577	2		N	-0-					-0-
05	0	W	137	-0-	137	B	1138	137	2		N	-0-					-0-
06	0	W	138	-0-	138	B	1276	138	2		N	-0-					-0-
07	0	W	87	-0-	87	B	1363	87	2		N	-0-					-0-
08	0	W	152	-0-	152	B	1515	152	2		N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1515

F.WYLIE (CONGL.) 29935 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
ENERDRIL CORPORATION 251909
WYLIE, FRED JR. WELL #: 2 RRCID -> 126070 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3752 - 3754

03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

WYLIE, FRED JR. WELL #: 1 RRCID -> 131843 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 4064 PERF. 3908 - 3911

03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
HAYDEN "C" WELL #: 1 RRCID -> 118051 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3741 - 3751

03	14B2	EXT	296	-0-	296		10634	296	2		N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	488	-0-	488		11122	488	2		N	-0-					-0-
05	7500		676	-0-	-6824		4298	676	2		N	-0-					-0-
06	3000	N	648	-0-	-2352		1946	648	2		N	-0-					-0-
07	2499	N	553	-0-	-1946		-0-	553	2		N	-0-					-0-
08	682	N	465	-0-	-217		-0-	465	2		N	-0-					-0-

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER) 29980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
HAGAR WELL #: 1 RRCID -> 112328 COMPL. DATE 12/19/1983 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 3112 - 3118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	95	-0-	-91	-0-	84	2	11	9	N	10					61
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	86	2	13	9	N	12					73
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	87	2	15	9	N	14					87
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	103	2	18	9	N	16					103
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	97	2	14	9	N	13					116
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	128	2	9	9	N	8					124

HAGAR "B" WELL #: 1 RRCID -> 130030 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 3266 PERF. 2996 - 3012

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING ENERGY RESOURCES 465526
BLACKWELL WELL #: 1 RRCID -> 103336 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3314 - 3340

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWELL "B" WELL #: 3 RRCID -> 109102 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3307 - 3318

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					26
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

MSBE, INC. 518695
MCPHAIL WELL #: 2 RRCID -> 095578 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3248 - 3366

03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

TK OPERATING 860912
JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 101674 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 3262 - 3290

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER) //CONT.// 29980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TK OPERATING //CONT.// 860912
JAMESON WELL #: 2 RRCID -> 107457 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 3258 - 3280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23

FINCHER (STRAWN) 30882 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PARKS, RHONE INC. 641520
SIKES WELL #: 2 RRCID -> 144043 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1880 - 1892

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FINLEY (CONGL.) 30944 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
FANOUS WELL #: 1 RRCID -> 261146 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3684 - 3690

03	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2	N	-0-			-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
07	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2	N	-0-			-0-
*08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-

FISK (JENNINGS) 31047 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SHADY OIL CO. 768360
SPARKS, A. C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 017680 COMPL. DATE 02/27/1959 TOTAL DEPTH 2433 PERF. 2381 - 2419

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPARKS, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 073817 COMPL. DATE 02/15/1977 TOTAL DEPTH 2689 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLAMING ARROW (ATOKA C) 31215 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
ALLEN-FORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 148439 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3612 - 3618

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37	1	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

FLATWOOD,E.(DUFFER) 31398 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
NORRIS WELL #: B 1 RRCID -> 215940 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 3522 PERF. 3374 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31789 10/02/2014

FLETCHER (LAKE SAND) 31461 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
TRACER OPERATING, INC. 863965
NOBLE WELL #: 1 RRCID -> 201390 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3387 - 3396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOODPLAIN (STRAWN) 31494 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
MINTON OIL & GAS PROPERTIES 570140
LEMLEY-GILMORE-A WELL #: 1 RRCID -> 117255 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 4361 PERF. 3140 - 3148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R W OPERATING 687140
GREEN, M. A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 118690 COMPL. DATE 10/15/1985 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2839 - 2867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					166
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					166
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					166
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					166
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					166
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					166

FORT WOLTERS (ATOKA,UPPER) 32214 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
FORT WOLTERS-USA WELL #: 7 RRCID -> 100674 COMPL. DATE 06/05/1982 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4110 - 4118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1068	2	6	9	N	5					72
04	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	1039	2	1	9	N	1					73
05	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1069	2			N	-0-					73
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					73
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1294	2	8	9	N	7					80
*08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1143	2	2	9	N	2					82

FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME) 32214 530 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
RWA, LLC 687608
JUSTICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 162022 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4948 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	99	1	218	3	N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	96	1	200	3	N	-0-					-0-
05	372	N	323	-0-	-49	-0-	112	1	211	3	N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	148	1	271	3	N	-0-					-0-
07	310	N	247	-0-	-63	-0-	79	1	168	3	N	-0-					-0-
08	310	N	250	-0-	-60	-0-	86	1	164	3	N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1T RRCID -> 162176 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 4802 - 4886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	12	1	45	3	N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	15	1	52	3	N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	11	1	39	3	N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	12	1	40	3	N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	15	1	50	3	N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	13	1	44	3	N	-0-					-0-

COWLEY WELL #: 1 RRCID -> 164472 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 4954 - 5049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	74	1	163	3	N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	96	1	200	3	N	-0-					-0-
05	403	N	18	-0-	-385	-0-	6	1	12	3	N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	23	1	42	3	N	-0-					-0-
07	310	N	244	-0-	-66	-0-	78	1	166	3	N	-0-					-0-
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	86	1	164	3	N	-0-					-0-

MURRAY, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 166067 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 4974 - 5076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

FORTUNA (TANNEHILL) 32251 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
WILSON "M-1" WELL #: 2 RRCID -> 142490 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 1337 PERF. 1255 - 1260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2015 - PLUGGED 07/27/15

WILSON "BG" WELL #: 3 RRCID -> 142548 COMPL. DATE 07/03/1992 TOTAL DEPTH 2881 PERF. 1239 - 1244

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON, M. WELL #: 1 RRCID -> 145814 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 1317 PERF. 1261 - 1265

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2015 - PLUGGED 07/27/15

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

03	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	160	1	1017	2	N	-0-		18
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	160	1	849	2	N	-0-		18
05	1240 N	1145	-0-	-95	-0-	160	1	985	2	N	-0-		18
06	1140 N	1085	-0-	-55	-0-	160	1	925	2	N	-0-		18
*07	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	160	1	1139	2	N	-0-		18
08	1147 N	1058	-0-	-89	-0-	160	1	898	2	N	-0-		18

HEATH WELL #: 1 RRCID -> 112346 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3799 - 3803

03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	28	1	354	2	N	-0-		23
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	28	1	268	2	N	-0-		23
05	341 N	239	-0-	-102	-0-	28	1	211	2	N	-0-		23
06	360 N	256	-0-	-104	-0-	28	1	228	2	N	-0-		23
07	310 N	309	-0-	-1	-0-	28	1	281	2	N	-0-		23
*08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	28	1	226	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

03	620 #	443	-0-	-177	-0-	443	2			N	-0-		8
04	510 #	450	-0-	-60	-0-	450	2			N	-0-		8
05	465 #	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-		8
06	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-		8
07	465 #	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-		8
08	465 #	402	-0-	-63	-0-	402	2			N	-0-		8

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
RICHTER, C.W. WELL #: 2 RRCID -> 131713 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3226 - 3250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					2
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					2
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					2
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					2
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2

LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 162802 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 3102

03	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	90 #	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	62 #	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*08	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

LONG, TONY "A-1" WELL #: 1 RRCID -> 267479 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2634 - 3240

03	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					79
04	90 #	63	-0-	-27	-0-	57	2	6	9	N	5					84
05	62 #	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					84
06	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					84
07	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					84
*08	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					84

PARAGON OIL & GAS, LLC 639006
FRALEY, JOE WELL #: 2 RRCID -> 080547 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2955 - 2965

03	341 #	226	-0-	-115	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	180 #	85	-0-	-95	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	124 #	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	210 #	166	-0-	-44	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*08	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-

B.J. ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082256 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2946 - 2956

03	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05	507 R	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	420 #	353	-0-	-67	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	496 #	296	-0-	-200	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	496 #	338	-0-	-158	-0-	338	2			N	-0-					-0-

ROBERT H FORD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087592 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2934 - 2944

03	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
05	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
06	450 #	366	-0-	-84	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	496 #	326	-0-	-170	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	496 #	359	-0-	-137	-0-	359	2			N	-0-					-0-

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
PARAGON OIL & GAS, LLC //CONT.// 639006
SMITH, CLIFFORD L. WELL #: 2 RRCID -> 089132 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2938 - 2952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	372 #	331	-0-	-41	-0-	331	2		N	-0-			-0-
04	300 #	294	-0-	-6	-0-	294	2		N	-0-			-0-
05	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
06	330 #	314	-0-	-16	-0-	314	2		N	-0-			-0-
07	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
*08	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			-0-

EBERHART, SYBIL SEARS WELL #: 1 RRCID -> 115494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2932 - 2968

03	434 #	406	-0-	-28	-0-	406	2		N	-0-			-0-
04	476 R	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			-0-
05	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-0-
06	390 #	371	-0-	-19	-0-	371	2		N	-0-			-0-
07	496 #	331	-0-	-165	-0-	331	2		N	-0-			-0-
08	496 #	379	-0-	-117	-0-	379	2		N	-0-			-0-

FORD, ROBERT H. WELL #: 4 RRCID -> 245719 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2940 - 2956

03	310 #	279	-0-	-31	-0-	279	2		N	-0-			-0-
04	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
05	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
06	270 #	203	-0-	-67	-0-	203	2		N	-0-			-0-
07	310 #	213	-0-	-97	-0-	213	2		N	-0-			-0-
08	341 #	166	-0-	-175	-0-	166	2		N	-0-			-0-

RUTHERFORD, C. C. 738136
RUTHERFORD,C.C. WELL #: 1 RRCID -> 110267 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2950 - 2960

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SO OPERATING COMPANY 800281
WUENSCHE WELL #: 1 RRCID -> 106718 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2980 - 2990

03	403 #	205	-0-	-198	-0-	205	3		N	-0-			-0-
04	390 #	198	-0-	-192	-0-	198	3		N	-0-			-0-
05	186 #	185	-0-	-1	-0-	185	3		N	-0-			-0-
06	210 #	160	-0-	-50	-0-	160	3		N	-0-			-0-
07	217 #	153	-0-	-64	-0-	153	3		N	-0-			-0-
08	217 #	165	-0-	-52	-0-	165	3		N	-0-			-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 119213 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3035 - 3052

03	186 #	127	-0-	-59	-0-	127	3		Y	-0-			21
04	180 #	134	-0-	-46	-0-	134	3		Y	-0-			21
05	186 #	129	-0-	-57	-0-	129	3		Y	-0-			21
06	150 #	131	-0-	-19	-0-	131	3		Y	-0-			21
07	155 #	145	-0-	-10	-0-	145	3		Y	-0-			21
*08	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3		Y	-0-			21

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
WILSON WELL SERVICE INC. 927886
CHAMBER A WELL #: 1 RRCID -> 071343 COMPL. DATE 05/08/1977 TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					38
04	389	R	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					38
05	389	R	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					38
06	411	R	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					38
07	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					38
08	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					38

SCHULTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 202397 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2907 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					32
04	150	#	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					32
05	155	#	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					32
06	180	#	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					32
07	186	#	178	-0-	-8	-0-	176	2	2	9	N	2					34
08	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					34

CRISWELL WELL #: 1 RRCID -> 217101 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 2967 - 2992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					7
04	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					7
05	124	#	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					7
06	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					7
07	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					7
08	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					7

SHULTS "B" WELL #: 1 RRCID -> 217399 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2956 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					38
04	210	#	160	-0-	-50	-0-	160	2			N	-0-					38
05	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					38
06	180	#	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					38
07	186	#	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					38
08	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					38

SHULTS "B" WELL #: 2 RRCID -> 217405 COMPL. DATE 08/26/1979 TOTAL DEPTH 3413 PERF. 2968 - 3001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					38
04	210	#	160	-0-	-50	-0-	160	2			N	-0-					38
05	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					38
06	180	#	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					38
07	186	#	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					38
08	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					38

FOSTER(MISSISSIPPIAN) 32300 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
DENTECO OIL COMPANY LLC 215939
WENDE, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 134320 COMPL. DATE 07/17/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3618 - 3631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					19
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					19
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					19
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
08	806 N	NO RPT	-0-	-806	-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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	266	-0-	266	266	266	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	279	-0-	279	545	279	3			Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10	253	-0-	253	798	253	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	190	-0-	190	988	190	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	176	-0-	176	1164	176	3			Y	-0-					-0-

XX RANCH WELL #: 3034 RRCID -> 201381 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 3835 PERF. 3706 - 3718

03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	265	-0-	265	265	265	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	279	-0-	279	544	279	3			Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10	253	-0-	253	797	253	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	189	-0-	189	986	189	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	175	-0-	175	1161	175	3			Y	-0-					-0-

XX RANCH WELL #: 101 RRCID -> 202403 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 4071 PERF. 3725 - 3742

03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	266	-0-	266	266	266	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	280	-0-	280	546	280	3			Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10	253	-0-	253	799	253	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	190	-0-	190	989	190	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	176	-0-	176	1165	176	3			Y	-0-					-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

03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-

FRANK DOSS (DUFFER) //CONT.// 32575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
EX-CEL RESOURCES, LLC 256790
ELLIS-FARMER "D" WELL #: 1 RRCID -> 104126 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 4002 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN OPERATING, LTD. 881442
GRANT, OPAL WELL #: 1 C RRCID -> 044502 COMPL. DATE 01/09/1968 TOTAL DEPTH 4399 PERF. N/A

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOSS, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 090386 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 4374 PERF. 3998 - 4004

03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					122
04	1260	N	810	-0-	-450	-0-	806	3	4	9	Y	4					126
05	1302	N	238	-0-	-1064	-0-	238	3			Y	-0-					126
06	480	N	56	-0-	-424	-0-	50	3	6	9	Y	5					131
07	837	N	298	-0-	-539	-0-	298	3			Y	-0-					131
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	212	3	7	9	Y	6					137

GRANT, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 192161 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 3995 - 4002

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					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

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANKELL (STRAWN) //CONT.// 32639 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
CC OIL & GAS 140617
RAGLIN WELL #: 1 RRCID -> 072986 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	187	3	9	9	N	8					156
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	202	3	11	9	N	10					166
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	252	3	11	9	N	10					176
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	242	3	3	9	N	3					179
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	211	3	3	9	N	3					182
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					182

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
GARDENHIRE WELL #: 1 RRCID -> 082455 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2116 - 2130

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2015 - P/A 05/05/15

SQUYRES OIL CO., INC. 810818
GOSWICK, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 017685 COMPL. DATE 09/11/1919 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2118 - 2132

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELANEY OIL AND GAS COMPANY 210850
COOK HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 103380 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1627 - 1633

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	1147	N	1003	-0-	-144	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
04	630	N	404	-0-	-226	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	489	-0-	-627	-0-	489	2			N	-0-					-0-
06	960	N	462	-0-	-498	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
04	750 N	648	-0-	-102	-0-	648	2			N	-0-					-0-
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
07	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
*08	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-

PETEX 659782
LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 120120 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3716 - 3726

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY WELL #: 1 RRCID -> 125375 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3754 - 3764

03	589 N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					8
04	510 N	231	-0-	-279	-0-	231	2			N	-0-					8
05	558 N	203	-0-	-355	-0-	203	2			N	-0-					8
06	540 N	140	-0-	-400	-0-	140	2			N	-0-					8
07	248 N	82	-0-	-166	-0-	82	2			N	-0-					8
08	217 N	13	-0-	-204	-0-	13	2			N	-0-					8

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS, DEBBIE WELL #: 4 RRCID -> 110491 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 1470 PERF. 1461 - 1464

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS, DEBBIE WELL #: 6 RRCID -> 116298 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1465 - 1480

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRED (CISCO) //CONT.// 32806 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
RICHARDS, TOT OIL CO. //CONT.// 707430
RICHARDS, DEBBIE WELL #: 5 RRCID -> 144027 COMPL. DATE 03/28/1984 TOTAL DEPTH 1470 PERF. 1107 - 1108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42

HINKSON, LAURA E. WELL #: 7D RRCID -> 110176 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4130 - 4135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
*07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

G.L.P. (DUFFER) 33457 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ANDERSON PRODUCTION 022922
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 121122 COMPL. DATE 08/23/1984 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4024 - 4030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			72
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			72
05	620 N	537	-0-	-83	-0-	537	2		N	-0-			72
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			72
07	527 N	448	-0-	-79	-0-	448	2		N	-0-			72
08	527 N	510	-0-	-17	-0-	510	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
04	15 N	11	-0-	-4	-0-	11	2		N	-0-			-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
06	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	2		N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
08	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
04	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	2		N	-0-			-0-
05	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	2		N	-0-			-0-
06	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	2		N	-0-			-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-			-0-
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2		N	-0-			-0-

GAILY (CONGL.) //CONT.// 33707 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
GAILEY, N.C. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260692 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 3621 PERF. 3075 - 3085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-

GAILEY-ALLEN (MARBLE FALLS) 33708 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 052618 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 3338 PERF. 3029 - 3036

03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-

GAILEY,N.C. WELL #: 5 RRCID -> 128603 COMPL. DATE 09/14/1988 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3054 - 3060

03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
DELAND, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 088829 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 2998 - 3068

03	434	N	283	-0-	-151	-0-	42	1	241	3	N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	45	1	301	3	N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	54	1	431	3	N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	52	1	433	3	N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	55	1	425	3	N	-0-					-0-
08	496	N	428	-0-	-68	-0-	53	1	375	3	N	-0-					-0-

PEASE, H. WELL #: 1 RRCID -> 152316 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2989 - 2995

03	868	N	689	-0-	-179	-0-	72	1	617	3	N	-0-					-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	80	1	789	3	N	-0-					-0-
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	97	1	1016	3	N	-0-					-0-
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	85	1	905	3	N	-0-					-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	96	1	969	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	797	-0-	-319	-0-	82	1	715	3	N	-0-					-0-

GARNER, N.W. (4400) 34011 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN 630579
DOW WELL #: 2 RRCID -> 097371 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4390 - 4434

03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
06	870	N	699	-0-	-171	-0-	699	2			N	-0-					-0-
07	899	N	655	-0-	-244	-0-	655	2			N	-0-					-0-
08	930	N	612	-0-	-318	-0-	612	2			N	-0-					-0-

GARNER, N.W. (4400) //CONT.// 34011 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN //CONT.// 630579
O'QUIN WELL #: 1 RRCID -> 161041 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4524 - 4538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					-0-

RWA, LLC 687608
PATTERSON WELL #: 1C RRCID -> 163048 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 4399 - 4403

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					-0-

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

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-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEFF, A. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 144029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3170 - 3180

03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	256	2	20	9	N	18					141
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	244	2	18	9	N	16					157
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	161	2	17	9	N	15					172
06	270	N	166	-0-	-104	-0-	147	2	19	9	N	17	130	1			59
07	279	N	197	-0-	-82	-0-	174	2	23	9	N	21					80
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	133	2	24	9	N	22					102

GAYLE //CONT.// 34288 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
NEFF, A. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 144030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3192 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

NEFF, A. R. "B" WELL #: 3 RRCID -> 144031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3186 - 3200

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEFF, A. R. "B" WELL #: 4 RRCID -> 144032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3168 - 3194

03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	230	2	3	9	N	3					24
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	212	2	3	9	N	3					27
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					27
06	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	2			N	-0-	20	1			7
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					7
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					7

DIBRELL ESTATE WELL #: 3A RRCID -> 239793 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3111 - 3121

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEM, NORTHEAST (CADDO) 34368 250 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC 191683
WALKER ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 110812 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3960 - 3970

03	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					26
04	420	#	307	-0-	-113	-0-	307	2			Y	-0-					26
05	434	#	108	-0-	-326	-0-	108	2			Y	-0-					26
06	330	#	91	-0-	-239	-0-	91	2			Y	-0-					26
07	310	#	110	-0-	-200	-0-	110	2			Y	-0-					26
08	310	#	117	-0-	-193	-0-	117	2			Y	-0-					26

GEM, NORTHEAST (CADDO LIME) 34368 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
KEATING ENERGY, INC. 453142
WALKER-BUCKLER TRUST (TR.15) WELL #: 7 RRCID -> 179292 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4010 - 4020

03	403	N	354	-0-	-49	-0-	352	3	2	9	Y	2	5	1			-0-
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	348	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	350	3	2	9	Y	2					2
06	330	N	305	-0-	-25	-0-	304	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
07	372	N	303	-0-	-69	-0-	302	3	1	9	Y	1					1
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					1

GILLIAN (CADDO) 34918 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
DOSS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 181398 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 3680 - 3686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	199	-0-	-390	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	346	-0-	-254	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	32	-0-	-495	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	6	-0-	-174	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
*08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					-0-

GILLOCK HEIRS (STRAWN) 34929 990 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
SWARTZ OIL COMPANY 833090
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 121535 COMPL. DATE 03/05/1986 TOTAL DEPTH 1657 PERF. 1544 - 1552

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLOCK HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 121632 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 1711 PERF. 1442 - 1448

03	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-

LEWIS HEIRS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 131081 COMPL. DATE 04/30/1989 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1542 - 1547

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-

STUART, J. N. "B" WELL #: 29 RRCID -> 198973 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3706 - 3740

03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-

GILMORE CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 34952 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
SWENSON WELL #: 2 RRCID -> 207090 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3288 - 3298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

SWENSON WELL #: 4 RRCID -> 207093 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 3687 PERF. 3260 - 3266

03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					85
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					85
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					85
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					85
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					85
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					85

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
DYKES, WM. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 122321 COMPL. DATE 09/04/1986 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3078 - 3288

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYKES, WM. C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 151398 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 3217 - 3235

03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	51	1	383	3	N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	54	1	370	3	N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	54	1	366	3	N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	54	1	372	3	N	-0-					-0-
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	54	1	367	3	N	-0-					-0-
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	54	1	343	3	N	-0-					-0-

COURT, THOMAS WELL #: 19X RRCID -> 192350 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3297 - 3327

03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	67	1	638	3	N	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	72	1	605	3	N	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	73	1	625	3	N	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	72	1	622	3	N	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	76	1	664	3	N	-0-					-0-
08	713	N	655	-0-	-58	-0-	72	1	583	3	N	-0-					-0-

DYKES, WM. C. "A" WELL #: 11 RRCID -> 224469 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3172 - 3192

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 129996 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3031 - 3034

03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-			-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
*08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-

GLEN COVE (JENNINGS) 35273 540 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: COLEMAN
ARABIE, INC. 028678
VINCENT, FRED WELL #: 1 T RRCID -> 017722 COMPL. DATE 02/21/1959 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3231 - 3256

03	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3		N	-0-			-0-
04	120 N	21	-0-	-99	-0-	21	3		N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
*08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-

CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC 190457
EVANS, LOYD WELL #: 1 RRCID -> 143287 COMPL. DATE 07/23/1961 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 2953 - 2959

03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			52
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
PAUL WELL #: 1 RRCID -> 191839 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3557 - 3567

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMAS, JIM 853770
HARRIS, J. W. -A- WELL #: 1A RRCID -> 017718 COMPL. DATE 04/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3360

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLEN COVE (SERRATT) 35273 720 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: COLEMAN
TRANSCONTINENTAL SHALE L.L.C. 864798
BERTRAND,O.C. WELL #: 2 RRCID -> 099135 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 2081 - 2089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEN COVE, E. (CAPPS) 35274 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
ARABIE, INC. 028678
WHITTINGTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 100999 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3000 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	488	N	86	-0-	-402	-0-	86	3			Y	-0-					17
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					17
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					17
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					17
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					17
*08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					17

GLEN COVE, EAST (JENNINGS GAS) 35274 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
ARABIE, INC. 028678
WHITTINGTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 097003 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 3459 PERF. 3132 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
05	992	N	900	-0-	-92	-0-	900	3			N	-0-					-0-
06	960	N	900	-0-	-60	-0-	900	3			N	-0-					-0-
07	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	3			N	-0-					-0-
*08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO) 35277 700 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
ARABIE, INC. 028678
MAY, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 087229 COMPL. DATE 11/29/1979 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2877 - 2986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2338	R	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					81
04	1979	R	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					81
05	2436	R	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					81
06	2464	R	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					81
07	2582	R	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					81
*08	2563	R	2563	-0-	-0-	-0-	2563	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) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-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) 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO) //CONT.// 35277 700 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
ARABIE, INC. //CONT.// 028678
STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 177433 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2876 - 2988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1769 R	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3		N	-0-			-0-
04	1653 R	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3		N	-0-			-0-
05	1695 R	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3		N	-0-			-0-
06	1636 R	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3		N	-0-			-0-
07	1688 R	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3		N	-0-			-0-
08	1674 #	1669	-0-	-5	-0-	1669	3		N	-0-			-0-

BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
HINDS, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 218951 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2937 - 2944

03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			27
04	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			27
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			27
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
HINDS, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 157407 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2916 - 3026

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J.W.S. 427277
MAY, H. M. WELL #: 1 RRCID -> 084601 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2864 - 2910

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55

K & W VANPELT COMPANY 448748
BERTRAND, O. C. WELL #: 1 RRCID -> 094998 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3165 - 3169

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

MORGAN CREEK PRODUCTION CO., INC 584556
ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 106792 COMPL. DATE 08/02/1983 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2841 - 2845

03	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			92
04	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			92
05	403 #	394	-0-	-9	-0-	394	2		N	-0-			92
06	390 #	359	-0-	-31	-0-	359	2		N	-0-			92
07	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			92
08	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			92

GLEN COVE, S. (PALO PINTO) //CONT.// 35277 700 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
TRANSCONTINENTAL SHALE L.L.C. 864798
BERTRAND, O. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 120867 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3218 - 3224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13

LEXGAS, INC. 500222
LEWELLING "A" WELL #: 1 RRCID -> 099039 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3952 - 4009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
04	990 N	876	-0-	-114 B	-0-	876	2			N	-0-					-0-
05	837 N	624	-0-	-213 B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
06	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
07	1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
*08	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	2			N	-0-					-0-

FLOYD, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 109740 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4506 - 4548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767 N	1767	-0-	-0- B	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
04	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966	2			N	-0-					-0-
05	1364 N	1337	-0-	-27 B	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
06	1350 N	569	-0-	-781 B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	992 N	622	-0-	-370 B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
08	1333 N	801	-0-	-532 B	-0-	801	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					38
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					38
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					38
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					38
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					38
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					38

TOLAND WELL #: 2 RRCID -> 134890 COMPL. DATE 12/10/1983 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3909 - 3915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					123
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					123
05	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					123
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					123
07	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					123
08	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					18
04	360 N	285	-0-	-75	-0-	285	3			N	-0-					18
05	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					18
06	300 N	240	-0-	-60	-0-	240	3			N	-0-					18
07	310 N	220	-0-	-90	-0-	220	3			N	-0-					18
08	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	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	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATSON OIL & GAS, INC. 901174
WARREN, WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 133520 COMPL. DATE 03/05/1978 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2875 - 2878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-					-0-

GORMAN,EAST (MARBLE FALLS-LOWER) 36036 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
DMV PIPELINE LLC 221580
GILDER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 123445 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2820 - 2830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
BURNS,J.C. WELL #: 4 RRCID -> 122426 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2576 - 2624

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
08	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

03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					20
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					20
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					20
06	390 N	306	-0-	-84	-0-	306	2			N	-0-					20
07	403 N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-					20
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					20

KOKOMO ENERGY, INC. 474070
REYNOLDS WELL #: 2 RRCID -> 196500 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 3561 PERF. 3046 - 3053

03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					84
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					84
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	126	2	4	9	N	4					88
06	150 N	91	-0-	-59	-0-	85	2	6	9	N	5					93
07	155 N	106	-0-	-49	-0-	104	2	2	9	N	2					95
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					95

SWAN WELL #: 1 RRCID -> 196501 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 3624 PERF. 3063 - 3073

03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	146	2	6	9	N	5					73
04	150 N	115	-0-	-35	-0-	111	2	4	9	N	4					77
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	80	2	4	9	N	4					81
06	150 N	116	-0-	-34	-0-	112	2	4	9	N	4					85
07	124 N	83	-0-	-41	-0-	77	2	6	9	N	5					90
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	75	2	4	9	N	4					94

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 199577 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3194 - 3210

03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	11	2	3	9	N	3					102
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	11	2	2	9	N	2					104
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	12	2	4	9	N	4					108
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	21	2	2	9	N	2					110
07	13 N	11	-0-	-2	-0-	8	2	3	9	N	3					113
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	14	2	2	9	N	2					115

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	849	2	106	9	N	96	183	1			232
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	761	2	99	9	N	90	182	1			140
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	759	2	116	9	N	105					245
06	930	N	813	-0-	-117	-0-	705	2	108	9	N	98	177	1			166
07	899	N	895	-0-	-4	-0-	779	2	116	9	N	105	180	1			91
*08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	764	2	114	9	N	104					195

GRAFORD (ATOKA CONGL.) 36258 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GREEN, W. T. WELL #: 5 RRCID -> 179741 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4432 - 4442

03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
*07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 194337 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4405 - 4413

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G & F OIL, INC. 292000
JADE WELL #: 1 RRCID -> 211870 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4208 - 4212

03	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2453	2	88	9	N	80	175	1			94
04	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3000	2	68	9	N	62					156
05	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3034	2	87	9	N	79	179	1			56
06	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3097	2	76	9	N	69					125
*07	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3000	2	40	9	N	36					161
08	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					161

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

03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
*08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	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

03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					18
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1347	2	185	9	N	168	168	1			18
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					18
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					18
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					18
*08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					18

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 36258 250 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
EL RAN, INC. 250555
GAULDIN WELL #: 2 RRCID -> 062431 COMPL. DATE 04/25/1975 TOTAL DEPTH 4254 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2014 - P&A 03/04/14

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
COOK, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 020983 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4466 - 4470

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031639 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4343 - 4349

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

CLAYTON, C. P. WELL #: 5 RRCID -> 031703 COMPL. DATE 01/25/1963 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4357 - 4375

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
MCCALL H. E. WELL #: 1 RRCID -> 069719 COMPL. DATE 11/23/1976 TOTAL DEPTH 4850 PERF. N/A

03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			35
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			35
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			35
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			35
07	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2		N	-0-			35
08	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 36258 250 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
KEECHI CREEK FARM WELL #: 1 RRCID -> 064099 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	111	1	92	2	N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
PUREFOY-MASK WELL #: 1 T RRCID -> 064624 COMPL. DATE 11/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4508 - 0

03	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
04	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
05	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
*07	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CLAYTON, C. P. ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 031504 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4461 - 4624

03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					46
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					46
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	544	3	3	9	N	3					49
06	660 N	573	-0-	-87	-0-	571	3	2	9	N	2					51
07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					51
*08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					51

GRAFORD (CADDO 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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAFORD (CONGL. 4150) 36258 750 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
BIG STAR EXPLORATION 070442
ROGERS WELL #: 7 RRCID -> 269472 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4148 - 4169

03	1612 #	563	-0-	-1049	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	1380 #	492	-0-	-888	-0-	492	3			N	-0-					-0-
05	1209 #	258	-0-	-951	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	630 #	517	-0-	-113	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	688 R	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
08	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAFORD (CONGL. 4150) //CONT.// 36258 750 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
EUBANKS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 217093 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 4070 - 4080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					95
04	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					95
05	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					95
06	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					95
07	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					95
*08	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					95

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	#	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					27
04	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					27
05	217	#	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					27
06	270	#	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					27
07	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					27
08	279	#	NO RPT	-0-	-279	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	#	397	-0-	-37	-0-	65	1	332	2	N	-0-					-0-
04	493	R	493	-0-	-0-	-0-	74	1	419	2	N	-0-					-0-
05	406	R	406	-0-	-0-	-0-	64	1	342	2	N	-0-					-0-
06	429	R	429	-0-	-0-	-0-	70	1	359	2	N	-0-					-0-
07	496	#	429	-0-	-67	-0-	71	1	358	2	N	-0-					-0-
*08	544	R	544	-0-	-0-	-0-	85	1	459	2	N	-0-					-0-

KEATLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 202089 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4073 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	#	652	-0-	-92	-0-	106	1	546	2	N	-0-					79
04	690	#	657	-0-	-33	-0-	98	1	559	2	N	-0-					79
05	704	R	704	-0-	-0-	-0-	111	1	593	2	N	-0-					79
06	650	R	650	-0-	-0-	-0-	106	1	544	2	N	-0-					79
07	692	R	692	-0-	-0-	-0-	115	1	577	2	N	-0-					79
*08	727	R	727	-0-	-0-	-0-	113	1	614	2	N	-0-					79

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
HART WELL #: 2 RRCID -> 219660 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4776 PERF. 4332 - 4360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	#	1439	-0-	-421	-0-	1439	2			N	-0-					56
04	1800	#	1795	-0-	-5	-0-	1769	2	26	9	N	24					80
05	1364	#	1105	-0-	-259	-0-	1099	2	6	9	N	5					85
06	1516	R	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					85
*07	1860	#	1425	-0-	-435	-0-	1425	2			N	-0-					85
08	1860	#	965	-0-	-895	-0-	965	2			N	-0-					85

GRAFORD, EAST (BIG SALINE) 36259 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. 500222
HART RANCH WELL #: 8771 RRCID -> 109697 COMPL. DATE 11/17/1983 TOTAL DEPTH 5210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	360	N	267	-0-	-93	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	300	N	183	-0-	-117	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*07	279	N	172	-0-	-107	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	594	-0-	-119 B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	570	N	534	-0-	-36 B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	620	N	578	-0-	-42 B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
06	570	N	516	-0-	-54 B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
07	558	N	520	-0-	-38 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
08	589	N	403	-0-	-186 B	-0-	403	3			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

LEXGAS, INC. 500222
HART RANCH WELL #: 8772 RRCID -> 097367 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 2880 - 3060

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					22
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					22
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					22
06	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	3			N	-0-					22
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					22
08	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					22

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
MCAVOY, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 172055 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4550 - 4459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	460	-0-	-594	-0-	460	2			N	-0-					92
04	1260	N	1171	-0-	-89	-0-	1171	2			N	-0-					92
05	775	N	300	-0-	-475	-0-	42	1	258	2	N	-0-					92
06	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	2			N	-0-					92
07	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	60	1	1089	2	N	-0-	3	7			89
*08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	60	1	1320	2	N	-0-	3	5			86

TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 1 RRCID -> 174865 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4560 - 4572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					35
04	240	N	153	-0-	-87	-0-	153	2			N	-0-					35
05	279	N	97	-0-	-182	-0-	97	2			N	-0-					35
06	240	N	25	-0-	-215	-0-	25	2			N	-0-					35
07	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	2			N	-0-					35
*08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	2	N	-0-					35

GRAFORD, N. (STRAWN) //CONT.// 36260 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HALSELL, J. R. "B" WELL #: 3 RRCID -> 140100 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3263 - 3311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-

HALSELL, J. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 169831 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 3232 - 3283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					40
04	780	N	748	-0-	-32	-0-	748	3			N	-0-					40
05	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	3			N	-0-					40
06	840	N	727	-0-	-113	-0-	727	3			N	-0-					40
07	775	N	701	-0-	-74	-0-	701	3			N	-0-					40
08	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	3			N	-0-					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-

GRAFORD, SW (CONGLOMERATE,LOWER) 36262 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. 453142
JOHNSON JOE D. WELL #: 2 RRCID -> 063700 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 4440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	381	N	224	-0-	-157	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
*08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-

GRAFORD, S. (CONGL.) 36263 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
SKY SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 241930 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4190 - 210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-

KEATING ENERGY, INC. 453142
SIKES, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 056673 COMPL. DATE 07/14/1973 TOTAL DEPTH 4502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAFORD, S. (CONGL.) //CONT.// 36263 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142
SIKES, H. L. ET AL A WELL #: 3A RRCID -> 059668 COMPL. DATE 08/03/1974 TOTAL DEPTH 4457 PERF. 4080 - 4098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSELL, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 060028 COMPL. DATE 11/02/1974 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4116 - 4129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

SIKES, H. L. ET AL "A" WELL #: 1A RRCID -> 093004 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4390 - 4401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSELL, J.R. WELL #: 3 RRCID -> 095581 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 4481 PERF. 4203 - 4211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSELL, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 262784 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 5093 PERF. 4162 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1073	3	112	9	N	102					102
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	958	3	31	9	N	28					130
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1050	3	22	9	N	20					150
06	1140	N	1023	-0-	-117	-0-	990	3	33	9	N	30					180
*07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1325	3	2	9	N	2	164	1			18
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					18

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
DWORSKY "A" WELL #: 1 RRCID -> 212455 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4320 - 4336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					30
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1	9	N	1	1	8			30
05	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					30
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					30
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					30
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	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

03	1116	N	893	-0-	-223	-0-	893	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	656	-0-	-1354	-0-	656	3			N	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
06	870	N	616	-0-	-254	-0-	616	3			N	-0-					-0-
07	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	3			N	-0-					-0-
*08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-

HUMPHRIES, T. E. WELL #: 1 RRCID -> 041784 COMPL. DATE 04/26/1967 TOTAL DEPTH 4525 PERF. N/A

03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAULDIN, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 043346 COMPL. DATE 11/02/1967 TOTAL DEPTH 4438 PERF. N/A

03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					101
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	339	3	1	9	N	1					102
05	558	N	211	-0-	-347	-0-	209	3	2	9	N	2					104
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	466	3	4	9	N	4					108
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					108
*08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	451	3	1	9	N	1					109

HALSELL, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 049499 COMPL. DATE 12/04/1970 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

03	775	N	696	-0-	-79	-0-	696	3			N	-0-					46
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					46
05	434	N	189	-0-	-245	-0-	189	3			N	-0-					46
06	660	N	620	-0-	-40	-0-	620	3			N	-0-					46
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					46
*08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					46

GAULDIN R H WELL #: 5 RRCID -> 063317 COMPL. DATE 06/23/1975 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4212 - 4232

03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					20
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					20
05	1054	N	968	-0-	-86	-0-	968	3			N	-0-					20
06	990	N	849	-0-	-141	-0-	849	3			N	-0-					20
07	992	N	908	-0-	-84	-0-	908	3			N	-0-					20
08	961	N	877	-0-	-84	-0-	877	3			N	-0-					20

GRAHM (BIG SALINE) 36283 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CULEBRA OIL & GAS, LLC 192452
GRAHAM WELL #: 3 RRCID -> 116656 COMPL. DATE 02/15/1985 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3209 - 3215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	465 N	393	-0-	-72	-0-	393	2		N	-0-			-0-
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			-0-
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-			-0-
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			-0-
07	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	2		N	-0-			-0-
*08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-			-0-

STUART, MARGARET G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159689 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A

03	930 N	877	-0-	-53	-0-	877	2		N	-0-			-0-
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-			-0-
05	899 N	396	-0-	-503	-0-	396	2		N	-0-			-0-
06	840 N	801	-0-	-39	-0-	801	2		N	-0-			-0-
07	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-			-0-
*08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-			-0-

STUART, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 165999 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 3433 PERF. 3257 - 3265

03	1147 N	1128	-0-	-19	-0-	1128	2		N	-0-			-0-
04	1110 N	1096	-0-	-14	-0-	1096	2		N	-0-			-0-
05	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		N	-0-			-0-
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2		N	-0-			-0-
07	1147 N	1141	-0-	-6	-0-	1141	2		N	-0-			-0-
08	1240 N	1068	-0-	-172	-0-	1068	2		N	-0-			-0-

MOBIL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 185500 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3156 - 3166

03	279 N	161	-0-	-118	-0-	161	2		N	-0-			-0-
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
07	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2		N	-0-			-0-
08	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	2		N	-0-			-0-

MARTIN, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 193341 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3359 - 3373

03	961 N	959	-0-	-2	-0-	959	2		N	-0-			-0-
04	960 N	907	-0-	-53	-0-	907	2		N	-0-			-0-
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-			-0-
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-			-0-
07	930 N	891	-0-	-39	-0-	891	2		N	-0-			-0-
08	961 N	863	-0-	-98	-0-	863	2		N	-0-			-0-

MARTIN, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 242651 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 2974 - 2976

03	1984 N	1957	-0-	-27	-0-	1957	2		N	-0-			-0-
04	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2		N	-0-			-0-
05	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2		N	-0-			-0-
06	1890 N	1840	-0-	-50	-0-	1840	2		N	-0-			-0-
07	2015 N	1896	-0-	-119	-0-	1896	2		N	-0-			-0-
08	1984 N	1813	-0-	-171	-0-	1813	2		N	-0-			-0-

MARTIN, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 243621 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3181 - 3191

03	558 N	515	-0-	-43	-0-	515	2		N	-0-			-0-
04	540 N	506	-0-	-34	-0-	506	2		N	-0-			-0-
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			-0-
06	510 N	491	-0-	-19	-0-	491	2		N	-0-			-0-
07	527 N	477	-0-	-50	-0-	477	2		N	-0-			-0-
08	527 N	415	-0-	-112	-0-	415	2		N	-0-			-0-

GRAHM (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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	424	-0-	-196	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	510	N	300	-0-	-210	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	527	N	443	-0-	-84	-0-	443	2			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	434	N	189	-0-	-245	-0-	189	2			N	-0-					-0-

SMITH, M. WELL #: 2 RRCID -> 251674 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3378 - 3388

03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
04	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					-0-
08	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 251675 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3170 - 3298

03	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	2			N	-0-					-0-
05	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
07	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-					-0-
08	589	N	510	-0-	-79	-0-	510	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

03	1085	N	1002	-0-	-83	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	974	-0-	-316	-0-	974	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
06	960	N	940	-0-	-20	-0-	940	2			N	-0-					-0-
07	992	N	940	-0-	-52	-0-	940	2			N	-0-					-0-
*08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DOROTHY KNOWLES WELL #: 1H RRCID -> 274160 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 5856 - 5874

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2015 - P/A 07/24/15

ODEGARD ENERGY, INC. 618230
DAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167617 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 4470 - 4488

03	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					-0-
04	420	N	274	-0-	-146	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
08	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212409 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5793 - 5813

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228695 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4026 - 5745

03	DLQ G-10		23	-0-	23	191	23	3			Y	-0-					6
04	294	N	103	-0-	-191	-0-	103	3			Y	-0-					6
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					6
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					6
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					6
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-	5	1			1

MARSHALL, SAM A WELL #: 2 RRCID -> 228926 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 4911 - 5368

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					73
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					73
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

HAYWIRE WELL #: 2 RRCID -> 229706 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 4874 PERF. 4120 - 2739

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, SAM WELL #: 2 RRCID -> 233611 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 4148 - 5300

03	2046	N	309	-0-	-1737	-0-	309	3			N	-0-					133
04	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	17					150
05	2046	N	135	-0-	-1911	-0-	135	3			N	-0-					150
06	300	N	3	-0-	-297	-0-	3	3			N	-0-					150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	3			N	-0-					150

SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 235679 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 3811 - 5600

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-	20	1			20

RANCH VIEW RESOURCES LLC 690564
NUTT WELL #: 2 RRCID -> 090711 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 3610 - 4726

03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-				16
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-				16
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-				16
06	300	N	219	-0-	-81	-0-	-0-	219	2		N	-0-				16
*07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-				16
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				16

TANTON WELL #: 2 RRCID -> 090789 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 3432 - 4610

03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-				8
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-				8
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-				8
06	690	N	521	-0-	-169	-0-	-0-	521	2		N	-0-				8
*07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-				8
08	0	N	NO RPT	-0-	-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

03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-				6
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-				6
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-				6
06	7	N	5	-0-	-2	-0-	-0-	5	2		N	-0-				6
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-				6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				6

5UNN, ALLIE B. WELL #: 1 C RRCID -> 093803 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4442 - 4462

03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-				24
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-				24
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-				24
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-				24
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-				24
08	0	N	NO RPT	-0-	-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

03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-				-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-				-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-				-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-				-0-
*07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-				-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-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) 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
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

QUARLES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090385 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5264 - 5639

03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46

CARR GAS UNIT NO 1 WELL #: RRCID -> 104128 COMPL. DATE 12/10/1982 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5115 - 5224

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2012

MILBURN WELL #: RRCID -> 104143 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5525 - 5556

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2011

HOOKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113518 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5455 - 5475

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23

C.HARTGRAVES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 116073 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5483 PERF. 5311 - 5332

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			64
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			64
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			64
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			64
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			64
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			64

GOODLETT WELL #: 1A RRCID -> 158592 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5412 - 5444

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			165
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			165
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			165
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			165
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			165
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

G & F OIL, INC. 292000
TANTON WELL #: 1 RRCID -> 087982 COMPL. DATE 10/28/1979 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5447 - 5119

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ODEGARD ENERGY, INC. 618230
CALHOUN WELL #: 1A RRCID -> 110985 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5422 - 5434

03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			17
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			17
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			17
06	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	2	N	-0-			17
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			17
*08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					-0-

CALHOUN WELL #: 3 RRCID -> 116072 COMPL. DATE 03/23/1985 TOTAL DEPTH 5446 PERF. 5411 - 5435

03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	2			N	-0-					-0-

EVERIDGE-CALHOUN WELL #: 1 RRCID -> 116204 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5355 - 5365

03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	330	N	216	-0-	-114	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	434	N	337	-0-	-97	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					-0-

CALHOUN WELL #: 4 RRCID -> 124294 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5456 - 5486

03	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

CALHOUN WELL #: 6 RRCID -> 126493 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5510 - 5558

03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	270	N	191	-0-	-79	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-

CALHOUN WELL #: 5A RRCID -> 128657 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5302 - 5332

03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1173	2			N	-0-					-0-

CALHOUN WELL #: 8 RRCID -> 131842 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 5360 - 5405

03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 165625 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5556 - 5570

03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-			-0-
04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2		N	-0-			-0-
05	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2		N	-0-			-0-
06	960 N	578	-0-	-382	-0-	578	2		N	-0-			-0-
07	961 N	531	-0-	-430	-0-	531	2		N	-0-			-0-
08	961 N	581	-0-	-380	-0-	581	2		N	-0-			-0-

RANCH VIEW RESOURCES LLC 690564
LAGUNA HARBOUR GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 091588 COMPL. DATE 11/07/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5102 - 5112

03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2		N	-0-			-0-
*07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
08	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

03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-
06	330 N	307	-0-	-23	-0-	307	2		N	-0-			-0-
*07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
DOSS WELL #: 1 RRCID -> 110259 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5489 - 5513

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-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-

GRAND PARTNERS (CONGL.) 36356 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
PARKS, J. W. "A" WELL #: 112T RRCID -> 172136 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3882 - 3892

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	25048 #	21391	-0-	-3657	-0-	749	1	20642	3	N	-0-			-0-
04	22950 #	20113	-0-	-2837	-0-	681	1	19432	3	N	-0-			-0-
05	23033 #	20703	-0-	-2330	-0-	716	1	19987	3	N	-0-			-0-
06	20880	18878	-0-	-2002	-0-	643	1	18235	3	N	-0-			-0-
07	21576	19535	-0-	-2041	-0-	698	1	18837	3	N	-0-			-0-
08	21390 #	19659	-0-	-1731	-0-	724	1	18935	3	N	-0-			-0-

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

03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	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

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OXXN 630579
WINSTON & REBA JONES WELL #: 1 RRCID -> 134889 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4411 - 4440

03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-			-0-
04	870 N	834	-0-	-36	-0-	834	2			N	-0-			-0-
05	837 N	819	-0-	-18	-0-	819	2			N	-0-			-0-
06	870 N	718	-0-	-152	-0-	718	2			N	-0-			-0-
07	868 N	835	-0-	-33	-0-	835	2			N	-0-			-0-
08	806 N	769	-0-	-37	-0-	769	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

03	1984 N	1894	-0-	-90	-0-	1892	3	2	9	N	2			19
04	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-			19
05	2139 N	1863	-0-	-276	-0-	1863	3			N	-0-			19
06	1830 N	1739	-0-	-91	-0-	1739	3			N	-0-			19
07	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-			19
*08	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1888	3	1	9	N	1			20

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

03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
05	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	3			N	-0-			-0-
06	120 N	62	-0-	-58	-0-	62	3			N	-0-			-0-
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-			-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

GRAYSTONE (SHALLOW STRAWN) //CONT.// 36572 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES //CONT.// 912942
BENNETT WELL #: 9604B RRCID -> 172567 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 486 PERF. 471 - 486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-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

*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	2			N	-0-					139
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	449	2	32	9	N	29					168
05	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					168
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					168
07	496	N	411	-0-	-85	-0-	408	2	3	9	N	3					171
08	434	N	399	-0-	-35	-0-	397	2	2	9	N	2					173

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

03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	26	1	1656	3	N	-0-					-0-
04	2070	N	1591	-0-	-479	-0-	26	1	1565	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	719	-0-	-862	-0-	26	1	693	3	N	-0-					-0-
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	26	1	1622	3	N	-0-					-0-
07	1643	N	1352	-0-	-291	-0-	26	1	1326	3	N	-0-					-0-
*08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	26	1	1372	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

03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
08	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550 #	1418	-0-	-132	-0-	1382	3	36	9	N	33					201
04	1470 #	1375	-0-	-95	-0-	1318	3	57	9	N	52	177	1			76
05	1519 #	1463	-0-	-56	-0-	1411	3	52	9	N	47					123
06	1410 #	1311	-0-	-99	-0-	1271	3	40	9	N	36					159
07	1426 #	1275	-0-	-151	-0-	1234	3	41	9	N	37					196
08	1457 #	1261	-0-	-196	-0-	1226	3	35	9	N	32	166	1			62

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	651 N	560	-0-	-91	-0-	560	2			N	-0-					-0-
04	570 N	517	-0-	-53	-0-	517	2			N	-0-					-0-
05	620 N	532	-0-	-88	-0-	532	2			N	-0-					-0-
06	540 N	513	-0-	-27	-0-	513	2			N	-0-					-0-
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
*08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	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

03	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	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

03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-

GREEN SHOW (UPPER CADDO) 36756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD 824340
ST. JOHNS WELL #: 3 RRCID -> 143329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2687 - 2694

03	378 R	126	-0-	-252	-0-	126	3			Y	-0-					120
04	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					120
05	155 #	132	-0-	-23	-0-	132	3			Y	-0-					120
06	150 #	131	-0-	-19	-0-	131	3			Y	-0-					120
07	155 #	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					120
*08	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					120

GREEN SHOW (UPPER CADDO) //CONT.// 36756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340
DUDLEY WELL #: 1 RRCID -> 267995 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 2799 PERF. 2647 - 2799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
04	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
05	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
06	120 #	113	-0-	-7	-0-	113	3		N	-0-			-0-
07	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-			-0-
08	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-

GRIMM (GARDNER) 37023 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
P.B. BLUE DOT PROPERTIES 630684
LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 118106 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3252 - 3266

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 123880 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 2802 - 2826

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

GROGAN (1300) 37121 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
SMITH, JERRY ZEE (ZEB) 792930
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 119639 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1559 - 1575

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GROSVENOR, SW. (MARBLE FALLS) 37157 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
FURRY PRODUCING COMPANY 291650
KING, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 099913 COMPL. DATE 04/17/1982 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2635 - 2645

03	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2		N	-0-			-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2		N	-0-			-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2		N	-0-			-0-
08	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2015 - P/A 06/09/15

GROUP (MASSIVE) //CONT.// 37163 498 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
CLEAR FORK, INCORPORATED //CONT.// 159500
PATTERSON WELL #: 4 RRCID -> 195909 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4092 - 4113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2015 - P/A 06/05/15

ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
COCHRAN, J. H. WELL #: RRCID -> 159547 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 4100 - 4104

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

COCHRAN ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 190199 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4151 - 4157

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					109
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					109
05	527 N	477	-0-	-50	-0-	477	3			N	-0-					109
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					109
07	527 N	399	-0-	-128	-0-	310	3	89	9	N	81					190
08	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					190

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

03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					141
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					141
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

HA DA CA (CHAPPEL REEF) 37547 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. 685874
MASHBURN WELL #: 1 RRCID -> 109049 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1958 - 1981

03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					15
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					15
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					15
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					15
*07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					15
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					15

H.M.N. (CADDO) 37742 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
BLACK, HAROLD WELL #: 6201 RRCID -> 156104 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 3560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1444	-0-	-106	-0-	1444	2			N	-0-					19
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1696	2	8	9	N	7					26
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1689	2	3	9	N	3					29
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1605	2	4	9	N	4					33
07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1747	2	2	9	N	2					35
*08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					35

H.P.C. (CONGLOMERATE) 37756 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
HANVEY-FEE WELL #: 11 RRCID -> 162796 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3640 - 3643

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SCHLAEPFER, R. WELL #: 1 RRCID -> 217724 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3636 - 3646

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
AGNELL,W.A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 119452 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3790 - 3810

03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					95
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					95
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					95
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					95
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					95
*08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					95

J. D. GRAY ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 119633 COMPL. DATE 12/01/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3748

03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					60
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					60
05	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	3			N	-0-					60
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					60
07	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	3			N	-0-					60
*08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					60

WRIGHT-HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 125045 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3886 - 3908

03	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	3			N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
05	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	3			N	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
08	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-					1

H.P.C. (CONGLOMERATE) //CONT.// 37756 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
ENSERCH-GROVE "B" WELL #: 1 RRCID -> 133094 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3668 - 3676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	789	-0-	-79	-0-	789	3			N	-0-					108
04	840	N	828	-0-	-12	-0-	820	3	8	9	N	7					115
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	857	3	9	9	N	8					123
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					123
07	868	N	780	-0-	-88	-0-	758	3	22	9	N	20					143
08	868	N	863	-0-	-5	-0-	853	3	10	9	N	9					152

MILLER, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 166149 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3802 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	681	-0-	-218	-0-	611	3	70	9	N	64	182	1			92
04	930	N	470	-0-	-460	-0-	424	3	46	9	N	42					134
05	899	N	464	-0-	-435	-0-	403	3	61	9	N	55					189
06	660	N	456	-0-	-204	-0-	415	3	41	9	N	37					226
07	496	N	457	-0-	-39	-0-	424	3	33	9	N	30	188	1			68
08	465	N	362	-0-	-103	-0-	344	3	18	9	N	16	46	1			38

GRAY, J. D. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209267 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3755 - 3770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	403	3	9	9	N	8					107
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	360	3	3	9	N	3					110
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-	71	1			39
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	404	3	3	9	N	3					42
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					42
08	403	N	302	-0-	-101	-0-	302	3			N	-0-					42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	87	1	314	3	N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	92	1	325	3	N	-0-					-0-
05	434	N	318	-0-	-116	-0-	71	1	247	3	N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	27	1	90	3	N	-0-					-0-
07	434	N	240	-0-	-194	-0-	54	1	186	3	N	-0-					-0-
*08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	76	1	253	3	N	-0-					-0-

LAMKIN, W.W. WELL #: 2 U RRCID -> 076557 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 4960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	95	1	505	3	N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	158	1	512	3	N	-0-					-0-
05	558	N	400	-0-	-158	-0-	100	1	300	3	N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	72	1	200	3	N	-0-					-0-
07	682	N	500	-0-	-182	-0-	100	1	400	3	N	-0-					-0-
*08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	50	1	450	3	N	-0-					-0-

SIMMONS, PHIL WELL #: 1 U RRCID -> 077217 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4469 - 4487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	123	1	439	3	N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	125	1	440	3	N	-0-					-0-
05	589	N	425	-0-	-164	-0-	95	1	330	3	N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	85	1	281	3	N	-0-					-0-
07	589	N	548	-0-	-41	-0-	124	1	424	3	N	-0-					-0-
*08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	109	1	361	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
*08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
BYRD WELL #: 1 RRCID -> 088257 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4934 - 4946

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2015 - PLUGGED 06/27/15

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

03	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		116	-0-	116	116	116	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		104	-0-	104	220	104	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		94	-0-	94	314	94	2			Y	-0-					-0-
07	407	N	93	-0-	-314	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-

HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 6 RRCID -> 152254 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3474 - 3480

03	310	N	220	-0-	-90	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		214	-0-	214	214	214	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		192	-0-	192	406	192	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		174	-0-	174	580	174	2			Y	-0-					-0-
07	751	N	171	-0-	-580	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			Y	-0-					-0-

HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 10 RRCID -> 152255 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		31	-0-	31	31	31	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		28	-0-	28	59	28	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		25	-0-	25	84	25	2			Y	-0-					-0-
07	109	N	25	-0-	-84	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	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

03	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		87	-0-	87	87	87	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		78	-0-	78	165	78	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		70	-0-	70	235	70	2			Y	-0-					-0-
07	304	N	69	-0-	-235	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-					-0-

HAGAMAN (3500) //CONT.// 37978 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110806 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3482 - 3488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					17
04	600 N	559	-0-	-41	-0-	559	2			N	-0-					17
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					17
06	600 N	590	-0-	-10	-0-	590	2			N	-0-					17
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					17
*08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					17

HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 11 RRCID -> 115492 COMPL. DATE 03/04/1985 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3653 - 3659

03	217 N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	180 N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119216 COMPL. DATE 10/23/1985 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3686 - 3692

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					157
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					157
05	620 N	569	-0-	-51	-0-	569	2			N	-0-					157
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					157
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					157
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	-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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANVEY (CONGL.) 38822 400 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
NT MINERALS, LLC 615872
KUPP WELL #: 1 RRCID -> 162798 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3795 - 3800

03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					1
04	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					1
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					1
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					1
07	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					1
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					1

HANVEY (LAKE SAND) 38822 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY 042398
MURDOCK NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 105053 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3496 - 3516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-

THOMAS, CAGLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 113542 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3487 - 3495

03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-

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

03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					75
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					75
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					75
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					75
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					75
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586
BOGGS, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 132160 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 4073 PERF. 3493 - 3517

03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					12
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					12
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					12
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					12
07	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					12
08	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					12

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					65
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					65
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					65
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					65
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					65
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					65

HANVEY (LAKE SAND) //CONT.// 38822 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC//CONT.// 355586
THOMAS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 185455 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS-MURDOCK WELL #: 1 RRCID -> 185456 COMPL. DATE 01/17/1983 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3492 - 3514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					21
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					21
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					21
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					21
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					21
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
FEE WELL #: 16 RRCID -> 253454 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3382 - 3396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

HANVEY (DEAD HORSE CREEK) 38822 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
TRANSCONTINENTAL SHALE L.L.C. 864798
HUMPHREY B WELL #: 3 RRCID -> 086488 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 899 PERF. 600 - 630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
*07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 061025 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 3907 - 3913

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	N	-0-					21
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	377	3	N	-0-					21
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	N	-0-					21
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	28	1	594	3	N	-0-					21
07	403	N	293	-0-	-110	-0-	28	1	264	3	N	1					22
							1	9									
*08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	28	1	357	3	N	-0-					22

TARPON OIL & GAS CO. 836178
ROCKING "R" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 260657 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3491 - 3499

03	DLQ G-10		8707	-0-	8707	18209	8688	3	19	9	N	17					125
04	DLQ G-10		8615	-0-	8615	26824	8615	3			N	-0-					125
05	DLQ G-10		10347	-0-	10347	37171	10347	3			N	-0-					125
06	45661	X	8490	-0-	-37171	-0-	8490	3			N	-0-					125
07	10509	X	7104	-0-	-3405	-0-	7091	3	13	9	N	12					137
08	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					137

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

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					71
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					73

HARRIET, L. (MISS.) //CONT.// 39220 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
CHAPPARAL OPERATING CO. //CONT.// 146225
CARAWAY, F.E. WELL #: 1 RRCID -> 130833 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3390 - 3395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					128
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					128
05	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	-0-					128
06	150	N	40	-0-	-110	-0-	40	2			N	-0-					128
07	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-					128
*08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					128

CARWAY, F. E. WELL #: 2 RRCID -> 130834 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3329 - 3340

03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	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

03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	680	2	66	9	N	60					63
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	650	2	123	9	N	112	171	1			4
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	680	2	66	9	N	60					64
06	720	N	716	-0-	-4	-0-	650	2	66	9	N	60					124
07	806	N	706	-0-	-100	-0-	640	2	66	9	N	60					184
08	744	N	692	-0-	-52	-0-	670	2	22	9	N	20					204

HARRIS, ROY L. WELL #: 5 RRCID -> 223832 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3743 - 3751

03	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4121	2	29	9	N	26					120
04	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4210	2	52	9	N	47	166	1			1
05	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3715	2	22	9	N	20					21
06	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3906	2	17	9	N	15					36
07	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3601	2	11	9	N	10					46
*08	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3657	2	7	9	N	6					52

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	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

03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	426	2	45	9	N	41	41	1			-0-
05	527	N	414	-0-	-113	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-					-0-
*08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-

HART RANCH 869 WELL #: 3 RRCID -> 258504 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 4564 - 4606

03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1354	2	73	9	N	66	66	1			-0-
05	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1241	-0-	-79	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1222	-0-	-266	-0-	1191	2	31	9	N	28	28	1			-0-
08	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	1186	2			N	-0-					-0-

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
HART RANCH 23 WELL #: 4 RRCID -> 164302 COMPL. DATE 06/08/1997 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4108 - 4118

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					23
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					23
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					23
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					23
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					23
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					23

HART RANCH 23 WELL #: 3 RRCID -> 164303 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3804 - 3814

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HART RANCH 23 WELL #: 5 RRCID -> 164304 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4248 - 4258

03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	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

03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	36	1	30	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	54	1	44	2	N	-0-					37
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	DLQ G-10		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

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART RANCH WELL #: 8 RRCID -> 256671 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2619 - 2627

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART RANCH WELL #: 10 RRCID -> 278064 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 1952 PERF. 1400 - 1522

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
SINGLETON, JOE WELL #: 6 RRCID -> 236874 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1391 - 1450

03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-

HART RANCH (STRAWN 2850) 39408 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. 453142
CHANEY, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 197011 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2554 - 2584

03	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN, WILEY T. WELL #: 4 RRCID -> 209075 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 2505 - 2597

03	248	N	132	-0-	-116	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
05	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	713	N	269	-0-	-444	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

HART RANCH (STRAWN 2850) //CONT.// 39408 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142
GREEN, WILEY T. WELL #: 1 RRCID -> 214840 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 2603 - 2609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 222096 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4453 PERF. 2642 - 2657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	420	N	249	-0-	-171	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	300	N	169	-0-	-131	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN, WILEY T. WELL #: 5 RRCID -> 237216 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2450 - 2580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	942	-0-	-78	-0-	942	3			N	-0-					-0-
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	999	-0-	-81	-0-	999	3			N	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

LEXGAS, INC. 500222
HART RANCH WELL #: 8763 RRCID -> 116067 COMPL. DATE 01/30/1985 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2854 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

HART RANCH 877 WELL #: 8771A RRCID -> 185354 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 4543 PERF. 3100 - 3108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. WELL #: 921 RRCID -> 192905 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2427 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

HART RANCH (STRAWN 2850) //CONT.// 39408 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
SENDERO ENERGY INC. 766971
GREEN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 199045 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2552 - 2604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
DEATON, LAVERNE WELL #: 1 RRCID -> 185416 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 2748 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATON, LAVERNE WELL #: 2 RRCID -> 188090 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 4224 PERF. 2732 - 2738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATON, LAVERNE WELL #: 4 RRCID -> 193855 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2464 - 2566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON WELL #: 5 RRCID -> 205060 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2498 - 2504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS ENERGY LLC 747645
WOLF CAMP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 127399 COMPL. DATE 12/13/1983 TOTAL DEPTH 1699 PERF. 1314 - 1327

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAT TOP MOUNTAIN, N. (COOK LIME) 39619 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NOLAN
CINNABAR OPERATING, LLC 153510
FRANKS WELL #: 2 RRCID -> 274081 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3346 - 3350

03	0	1071	-0-	1071 B	1916	1071	2			N	-0-					-0-
04	3317 N	1401	-0-	-1916 B	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
05	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
06	1050 N	859	-0-	-191 B	-0-	859	2			N	-0-					-0-
07	1457 N	817	-0-	-640 B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
*08	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

FRANKS WELL #: 1A RRCID -> 275818 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 3458 PERF. 3344 - 3352

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 926

03	0	1942	-0-	1942 B	2868	1923	2	19	9	N	17					25
04	858	2021	-0-	1163 B	4031	2021	2			N	-0-					25
05	5237 N	1206	-0-	-4031 B	-0-	1206	2			N	-0-					25
06	1890 N	1413	-0-	-477 B	-0-	1411	2	2	9	N	2					27
07	2108 N	1290	-0-	-818 B	-0-	1287	2	3	9	N	3					30
08	1209 N	847	-0-	-362 B	-0-	847	2			N	-0-					30

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			24
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			24
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-			24
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			24
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			24
08	589 N	568	-0-	-21	-0-	568	3		N	-0-			24

HAYNES (CROSS CUT) 39820 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
ENVOY RESOURCES INC. 253131
CHARLES LEE-CLAWSON WELL #: 2 RRCID -> 115225 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 1487 PERF. 1432 - 1444

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THP OPERATING LLC 857147
HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 094532 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 1470 PERF. 1421 - 1435

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 21306 06/01/2015

HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 096660 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 1448 PERF. 1386 - 1396

03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	4		N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4		N	-0-			-0-
06	0 A	22	-0-	22	22	22	4		N	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 21306 06/28/2015

HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 106276 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 1460 PERF. 1408 - 1415

03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	4		N	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4		N	-0-			-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	4		N	-0-			-0-
06	0 A	30	-0-	30	30	30	4		N	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 21306 06/09/2015

HAYNES WELL #: 9 RRCID -> 115506 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 1452 PERF. 1381 - 1386

03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	4		N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	4		N	-0-			-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	4		N	-0-			-0-
06	0 A	25	-0-	25	25	25	4		N	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 21306 06/13/2015

HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 115507 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 1460 PERF. 1373 - 1381

03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	4		N	-0-			-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	4		N	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-			-0-
06	0 A	20	-0-	20	20	20	4		N	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 21306 06/03/2015

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	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
04	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2		N	-0-			-0-
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
*07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-

HEATHER'S (HOPE, LOWER) 40060 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HASKELL
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
HENDRICKS ESTATE "F" WELL #: F 19 RRCID -> 160195 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1560 - 1572

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31756 10/27/2014

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

03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			34
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			34
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			34
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			34
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3		N	-0-			34
08	4 N	3	-0-	-1	-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

03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			25
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			25
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			25
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			25
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			25
*08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			25

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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEROD (LAKE) 40728 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
FREYSCHLAG WELL #: 2 RRCID -> 121918 COMPL. DATE 08/10/1986 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3040 - 3050

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
WAYWICK WELL #: 2 RRCID -> 111282 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3058 - 3070

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
HOPE WELL #: 1 RRCID -> 156651 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 3432 PERF. N/A

03	14B2 EXT	266	-0-	266	5408	266	2		N	-0-		46
04	14B2 EXT	256	-0-	256	5664	252	2	4 9	N	4		50
05	5921	257	-0-	-5664	-0-	257	2		N	-0-		50
06	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-		50
07	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2		N	-0-		50
*08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-		50

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

03	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-		-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-		-0-
*07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		-0-

HERRING, V. WELL #: 4 RRCID -> 098508 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 1499 PERF. 1380 - 1382

03	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-		-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-		-0-
*07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

HERRING, V. WELL #: 3 RRCID -> 101424 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 1496 PERF. 867 - 869

03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

HERTA ROSE (JENNINGS SAND) 40871 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
KEATING ENERGY, INC. 453142
ELLIOT, R. B. "18" WELL #: 1801 RRCID -> 153916 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 2929 PERF. 2662 - 2672

03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	295	-0-	-65	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
*08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	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

03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	290	529	1			314
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
05	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	302					616
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2033	1854	1			795
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1706	1967	1			534
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	611	887	1			258

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 017755 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 3592 PERF. 3560 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 017758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3608 - 3637

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 017759 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3590 - 3632

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 017760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL(LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 017761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3598 - 3640

03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 017762 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 3546 - 3582

03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL (LAKE) SAND STORAGE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 017763 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3650 - 3659

03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT) WELL #: 7 RRCID -> 037314 COMPL. DATE 08/23/1962 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3586 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 195168 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 3767 PERF. 3635 - 3656

03	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MITCHAM, G.P. #3 WELL #: 3 RRCID -> 198496 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3616 - 3650

03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILLIAMS, T.C. WELL #: 4 RRCID -> 198497 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3615 - 3668

03	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 199755 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3608 - 3620

03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILL(LAKE SAND)STORAGE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199787 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3589 - 3619

03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILLIAMS, T. C. WELL #: 5 RRCID -> 212085 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3661

03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445

HILL (LAKE SAND) WELL #: 17 RRCID -> 212090 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3530 - 3576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL (LAKE-SAND) WELL #: 18 RRCID -> 212091 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 4036 PERF. 3602 - 3534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, T.C. WELL #: 6 RRCID -> 213087 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3602 - 3640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 21 RRCID -> 215143 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3620 - 3636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 23 RRCID -> 215632 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3598 - 3628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 20 RRCID -> 215668 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3587 - 3606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 215670 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3626 - 3634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
WILLIAMS, T. C. WELL #: 7 RRCID -> 215673 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3612 - 3622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 29 RRCID -> 221602 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3518 - 3530

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 24 RRCID -> 225906 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3662 - 3668

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 28 RRCID -> 226454 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 3695 PERF. 3608 - 3618

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 26 RRCID -> 228503 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3353 - 3371

03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 37D RRCID -> 228514 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 3729 PERF. 3632 - 3680

03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 39 RRCID -> 228515 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3611 - 3618

03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445

HILL (LAKE SAND) WELL #: 36 RRCID -> 228517 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3645 - 3668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS, T. C. WELL #: 9 RRCID -> 228518 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3626 - 3648

03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 31 RRCID -> 234988 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3551 - 3568

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 44 RRCID -> 234989 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3538 - 3554

03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILL (LAKE) SAND WELL #: 40 RRCID -> 234990 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3653 - 3658

03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 236767 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3557 - 3572

03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 22 RRCID -> 237144 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3562 - 3582

03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
HILL(LAKE SAND) WELL #: 42H RRCID -> 238288 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 4261 - 4540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 19 RRCID -> 240184 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3610 - 3640

03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 16 RRCID -> 240186 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3578 - 3624

03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLVIEW (CADDO) 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

03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					43
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					43
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					43
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HITTSON (CONGL) 41722 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
HITTSON EARLINE WELL #: 1 RRCID -> 064411 COMPL. DATE 09/23/1975 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4047 - 4060

03	713 N	495	-0-	-218	-0-	79	1	416	2	N	-0-					12
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	202	1	262	2	N	-0-					12
05	465 N	19	-0-	-446	-0-	11	1	8	2	N	-0-					12
06	480 N	33	-0-	-447	-0-	1	1	32	2	N	-0-					12
07	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					12
*08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	34	1	485	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOUSTON RANCH (STRAWN) 42915 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
EOG RESOURCES, INC. 253162
HOUSTON RANCH 8D WELL #: 8D RRCID -> 086416 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 220 - 271

03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOWARD (MARBLE FALLS) 42938 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
G.& S. LANDSCAPING, INC. 291946
PERKINS WELL #: 2 RRCID -> 141798 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 1781 PERF. 1445 - 1496

03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-			-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2	N	-0-			-0-
*07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

R & D OPERATING, INC. 685874
HOWARD, ROY WELL #: 1 RRCID -> 097452 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 1482 - 1488

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS, MERRICK "23" WELL #: 1 RRCID -> 183008 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4861 - 4890

03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			-0-
*04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2	N	-0-			-0-
*05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2	N	-0-			-0-
*06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2	N	-0-			-0-
*07	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2	N	-0-			-0-
*08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-			-0-

HOWELL (CONGL 3900) 43032 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
HOWELL WELL #: 1 T RRCID -> 080819 COMPL. DATE 07/21/1978 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3920 - 3929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	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

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHYNE, J.V. 706379
RICHEY, CONCHO WELL #: 1 RRCID -> 221698 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4422 - 4438

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					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

03	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	86	1	924	3	N	-0-					184
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	86	1	881	3	N	-0-					184
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	86	1	966	3	N	-0-					184
06	990	N	989	-0-	-1	-0-	86	1	903	3	N	-0-					184
07	992	N	894	-0-	-98	-0-	86	1	808	3	N	-0-					184
08	1054	N	770	-0-	-284	-0-	86	1	684	3	N	-0-					184

HUDMAN (MARBLE FALLS) 43213 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. 089974
CRESLENN-PARISH WELL #: 1 RRCID -> 017772 COMPL. DATE 11/14/1959 TOTAL DEPTH 4021 PERF. 3951 - 3962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-

HUDMAN, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 017773 COMPL. DATE 09/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3960 - 3989

03	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1182	3			N	-0-					-0-

PARISH, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 017776 COMPL. DATE 03/23/1960 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3966 - 3974

03	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	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

03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					70
04	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	2			N	-0-					70
05	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					70
06	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	2			N	-0-					70
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					70
*08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					70

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

03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					123
04	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	2			N	-0-					123
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					123
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					123
07	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	2			N	-0-					123
08	558	N	365	-0-	-193	-0-	365	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYLTON, NW. (GARDNER SD) //CONT.// 43972 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
LAMKIN C.W. WELL #: 4 RRCID -> 068651 COMPL. DATE 05/11/1974 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5837 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

I. C. (CADDO) 44070 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
GREENHAW, MORRIS R. 331530
COURTNEY, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 132691 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3152 - 3215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

I.L. & M. (CONGL.) 44110 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206
LONG WELL #: 2 RRCID -> 185506 COMPL. DATE 01/11/1986 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3102 - 3110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

I. L. & M. (UPPER CONGL.) 44110 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BIG STATE INDUSTRIES, INC. 070450
FOX WELL #: 3 RRCID -> 125887 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3108 - 3116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		N	-0-			113
04	690 N	620	-0-	-70	-0-	620 2		N	-0-			113
05	682 N	579	-0-	-103	-0-	557 2	22 9	N	20			133
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	592 2	22 9	N	20			153
*07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	529 2	2 9	N	2	121 1		34
08	589 N	504	-0-	-85	-0-	498 2	6 9	N	5			39

CHENOWETH, GROVER 147397
CANTWELL WELL #: 1 RRCID -> 129763 COMPL. DATE 08/17/1988 TOTAL DEPTH 3626 PERF. 3184 - 3199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	682 N	622	-0-	-60	-0-	622 2		N	-0-			51
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-			51
05	651 N	630	-0-	-21	-0-	630 2		N	-0-			51
06	600 N	533	-0-	-67	-0-	533 2		N	-0-			51
07	651 N	554	-0-	-97	-0-	554 2		N	-0-			51
*08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2		N	-0-			51

D & R ENTERPRISES 196846
MINCHEW WELL #: 1 RRCID -> 128033 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 3180 - 3210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	439 2	31 9	N	28			168
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	438 2	22 9	N	20	161 1		27
05	465 N	451	-0-	-14	-0-	448 2	3 9	N	3			30
06	450 N	443	-0-	-7	-0-	434 2	9 9	N	8			38
07	465 N	448	-0-	-17	-0-	444 2	4 9	N	4			42
08	465 N	445	-0-	-20	-0-	444 2	1 9	N	1			43

I. L. & M. (UPPER CONGL.) //CONT.// 44110 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
D & R ENTERPRISES //CONT.// 196846
LEWIS,CLYDELL WELL #: 1 RRCID -> 128742 COMPL. DATE 10/14/1988 TOTAL DEPTH 3826 PERF. 3176 - 3212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					2
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					2
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					2
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					2
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					2
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					2

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206
FOX,T. WELL #: 2A RRCID -> 125725 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3069 - 3075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					79
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					79
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					79
06	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	2			N	-0-					79
*07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					79
*08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
06	810	N	598	-0-	-212	-0-	598	3			N	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
*08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-

COMPTON WELL #: 3 RRCID -> 017786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	15	1	244	3	N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	249	3	N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	N	-0-					-0-
*08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	N	-0-					-0-

COMPTON, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 017787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3525 - 3560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	289	-0-	-21	-0-	15	1	270	3	N	4					41
							4	9									
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	15	1	275	3	N	1					42
							1	9									
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	15	1	258	3	N	-0-					42
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	3	N	-0-					42
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	15	1	349	3	N	-0-					42
*08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	345	3	N	-0-					42

IBEX (CADDO LIME) //CONT.// 44163 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
WITTY, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 017789 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3454 - 3470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-

GURNEY WELL #: 1 RRCID -> 041245 COMPL. DATE 02/21/1967 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3504 - 3584

03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	10	1	2382	3	N	-0-					-0-
04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	10	1	2416	3	N	-0-					-0-
05	2635	N	976	-0-	-1659	-0-	10	1	966	3	N	-0-					-0-
06	2310	N	2280	-0-	-30	-0-	10	1	2270	3	N	-0-					-0-
07	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	10	1	2909	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3184	-0-	84	84	10	1	3174	3	N	-0-					-0-

JACKSON, COLE WELL #: 1 RRCID -> 042292 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 3625 PERF. N/A

03	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	1284	3	2	9	N	2					53
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					53
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					53
06	1230	N	665	-0-	-565	-0-	665	3			N	-0-					53
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					53
*08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					53

ELLIOT -7- WELL #: 1 RRCID -> 049559 COMPL. DATE 01/30/1971 TOTAL DEPTH 3719 PERF. 3544 - 0

03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	226	3	N	2					55
							2	9									
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	20	1	216	3	N	1					56
							1	9									
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	214	3	N	-0-					56
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	20	1	205	3	N	-0-					56
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	3	N	-0-					56
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	20	1	215	3	N	-0-					56

VIERTEL-CULLERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055311 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 3652 PERF. N/A

03	1178	N	1028	-0-	-150	-0-	30	1	991	3	N	6					138
							7	9									
04	750	N	748	-0-	-2	-0-	30	1	718	3	N	-0-					138
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	30	1	1080	3	N	-0-					138
06	990	N	944	-0-	-46	-0-	30	1	914	3	N	-0-					138
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	30	1	1253	3	N	-0-					138
*08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	30	1	1225	3	N	-0-					138

D.J.F. SERVICES, INC. 196279
ELLIOTT, RAY WELL #: 4 RRCID -> 051423 COMPL. DATE 10/26/1971 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 3388 - 3565

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IBEX (CADDO LIME) //CONT.// 44163 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
PETEX 659782
WILD WELL #: 12 RRCID -> 059369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4324 PERF. 3410 - 3505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-					20
04	600	N	554	-0-	-46	-0-	554	2			N	-0-					20
05	837	N	588	-0-	-249	-0-	588	2			N	-0-					20
06	600	N	295	-0-	-305	-0-	295	2			N	-0-					20
07	558	N	260	-0-	-298	-0-	260	2			N	-0-					20
08	589	N	271	-0-	-318	-0-	271	2			N	-0-					20

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 147229 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3533 - 3540

03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	690	2	61	9	N	55					213
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	669	2	41	9	N	37	170	1			80
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	714	2	56	9	N	51					131
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	703	2	51	9	N	46					177
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	719	2	41	9	N	37	162	1			52
08	775	N	756	-0-	-19	-0-	714	2	42	9	N	38					90

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

03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					21
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					21
05	1023	N	855	-0-	-168	-0-	855	2			N	-0-					21
06	1200	N	870	-0-	-330	-0-	870	2			N	-0-					21
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					21
*08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					21

WILD-PARDEE WELL #: 1 RRCID -> 188080 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3506 - 3522

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
ELLIOTT WELL #: 3 RRCID -> 121467 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3368 - 3450

03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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

03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	360	N	238	-0-	-122	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
*08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	171	-0-	-139	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	360	N	282	-0-	-78	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
*08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1413	-0-	-199	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1698	-0-	-69	-0-	1698	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	#	1602	-0-	-351	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
04	1890	#	1503	-0-	-387	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
05	1798	#	1655	-0-	-143	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
06	1574	R	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
07	1612	#	1398	-0-	-214	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
08	1643	#	1543	-0-	-100	-0-	1543	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1462	R	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
04	1359	R	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
05	1435	R	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
06	2239	R	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
07	2396	R	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
*08	1910	R	1910	-0-	-0-	-0-	1910	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	#	3648	-0-	-320	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
04	3840	#	3348	-0-	-492	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
05	3906	#	3496	-0-	-410	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
06	3630	#	3503	-0-	-127	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
07	3689	#	3018	-0-	-671	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
08	3658	#	3202	-0-	-456	-0-	3202	3			N	-0-					-0-

ILES (CONGLOMERATE) //CONT.// 44281 333 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
GOGGAN WELL #: 1 RRCID -> 181631 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 4106 - 4124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1302 #	1036	-0-	-266	-0-	1036 2		N	-0-			32
04	1200 #	1127	-0-	-73	-0-	1127 2		N	-0-			32
05	1178 #	948	-0-	-230	-0-	948 2		N	-0-			32
06	990 #	882	-0-	-108	-0-	882 2		N	-0-			32
07	1178 #	1015	-0-	-163	-0-	1015 2		N	-0-			32
08	1178 #	1044	-0-	-134	-0-	1044 2		N	-0-			32

GOGGAN WELL #: 2 RRCID -> 199196 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4188 - 4200

03	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-			64
04	450 #	233	-0-	-217	-0-	233 2		N	-0-			64
05	434 #	389	-0-	-45	-0-	389 2		N	-0-			64
06	502 R	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-			64
07	465 #	464	-0-	-1	-0-	464 2		N	-0-			64
*08	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-			64

CUSTARD - PITTS WELL #: 1 RRCID -> 215858 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 4310 - 4330

03	754 R	754	-0-	-0-	-0-	740 2	14 9	N	13			161
04	660 #	651	-0-	-9	-0-	651 2		N	-0-			161
05	689 R	689	-0-	-0-	-0-	689 2		N	-0-			161
06	720 #	660	-0-	-60	-0-	650 2	10 9	N	9			170
07	758 R	758	-0-	-0-	-0-	740 2	18 9	N	16	174 1		12
*08	766 R	766	-0-	-0-	-0-	763 2	3 9	N	3			15

CUSTARD-PITTS WELL #: 2 RRCID -> 225565 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4483 PERF. 3992 - 4012

03	465 #	432	-0-	-33	-0-	432 2		N	-0-			170
04	450 #	405	-0-	-45	-0-	405 2		N	-0-			170
05	434 #	379	-0-	-55	-0-	379 2		N	-0-			170
06	420 #	302	-0-	-118	-0-	302 2		N	-0-			170
07	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-			170
*08	446 R	446	-0-	-0-	-0-	440 2	6 9	N	5			175

ILES (CONGLOMERATE, UPPER) 44281 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
HARALSON WELL #: 7 RRCID -> 218879 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4148 PERF. 4002 - 4022

03	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 3		N	-0-			-0-
04	1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117 3		N	-0-			-0-
05	1643 N	891	-0-	-752 B	-0-	891 3		N	-0-			-0-
06	1659 N	591	-0-	-1068 B	-0-	591 3		N	-0-			-0-
07	1147 N	674	-0-	-473 B	-0-	674 3		N	-0-			-0-
08	899 N	647	-0-	-252 B	-0-	647 3		N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ILES, G. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 221381 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4061 - 4063

03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 3		N	-0-			-0-
04	840 N	830	-0-	-10 B	-0-	830 3		N	-0-			-0-
05	868 N	736	-0-	-132 B	-0-	736 3		N	-0-			-0-
06	900 N	793	-0-	-107 B	-0-	793 3		N	-0-			-0-
07	868 N	831	-0-	-37 B	-0-	831 3		N	-0-			-0-
*08	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065 3		N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ILES (CONGLOMERATE, UPPER) //CONT.// 44281 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703

ILES, G. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 221384 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 4025 - 4039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3428	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
04	3240 N	3140	-0-	-100 B	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
05	3410 N	3079	-0-	-331 B	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
06	2282	3275	-0-	993 B	993	3275	3			N	-0-					-0-
07	2479	2911	-0-	432 B	1425	2911	3			N	-0-					-0-
08	2467	2985	-0-	518 B	1943	2985	3			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1943

COPELAND-MITCHELL "B" WELL #: 3 RRCID -> 222997 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3968 - 3971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	420 N	400	-0-	-20 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	465 N	413	-0-	-52 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	390 N	337	-0-	-53 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	403 N	268	-0-	-135 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	403 N	277	-0-	-126 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

COPELAND-MITCHELL "B" WELL #: 5 RRCID -> 225903 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 4054 - 4064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	420 N	414	-0-	-6 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	434 N	373	-0-	-61 B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	465 N	401	-0-	-64 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ILES, G. H. "B" WELL #: 7 RRCID -> 255380 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4026 - 4033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302 #	1172	-0-	-130	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
04	1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
05	1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
06	1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
07	1395 N	1273	-0-	-122 B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
08	1302 N	843	-0-	-459 B	-0-	843	3			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ILES, G. H. "B" WELL #: 8 RRCID -> 267593 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4060 - 4066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992 #	815	-0-	-177	-0-	807	3	8	9	N	7					63
04	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1292	3	2	9	N	2					65
05	837 N	727	-0-	-110 B	-0-	726	3	1	9	N	1					66
06	780 N	673	-0-	-107 B	-0-	671	3	2	9	N	2					68
07	1808 N	1808	-0-	-0- B	-0-	1806	3	2	9	N	2					70
*08	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	873	3	1	9	N	1					71

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

G. H. ILES 'C' WELL #: 1 RRCID -> 272377 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4021 - 4048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162 #	2016	-0-	-1146	-0-	1859	3	157	9	N	143	173	1			196
04	2160 N	1837	-0-	-323 B	-0-	1701	3	136	9	N	124	175	1			145
05	2077 N	1783	-0-	-294 B	-0-	1653	3	130	9	N	118	169	1			94
06	1950 N	1410	-0-	-540 B	-0-	1285	3	125	9	N	114					208
07	3256 N	3256	-0-	-0- B	-0-	3137	3	119	9	N	108	172	1			144
08	1798 N	1573	-0-	-225 B	-0-	1463	3	110	9	N	100	172	1			72

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ILES (CONGLOMERATE, UPPER) //CONT.// 44281 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
G. H. ILES 'C' WELL #: 2 RRCID -> 273805 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4080 - 4090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2263 #	1663	-0-	-600	-0-	1654 3	9 9	N	8			55
04	1800 N	1539	-0-	-261 B	-0-	1535 3	4 9	N	4			59
05	1705 N	1456	-0-	-249 B	-0-	1453 3	3 9	N	3			62
06	1620 N	1355	-0-	-265 B	-0-	1351 3	4 9	N	4			66
07	2767 N	2767	-0-	-0- B	-0-	2766 3	1 9	N	1			67
08	1457 N	1331	-0-	-126 B	-0-	1331 3		N	-0-			67

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
INDIANOLA RAILROAD WELL #: 3 RRCID -> 088921 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3225 - 3270

03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2	N	-0-			-0-
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-			-0-
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2	N	-0-			-0-
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2	N	-0-			-0-
07	713 N	617	-0-	-96	-0-	617	2	N	-0-			-0-
08	651 N	571	-0-	-80	-0-	571	2	N	-0-			-0-

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 4 RRCID -> 089059 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 1673 - 3150

03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2	N	-0-			-0-
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2	N	-0-			-0-
05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2	N	-0-			-0-
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2	N	-0-			-0-
07	1054 N	926	-0-	-128	-0-	926	2	N	-0-			-0-
08	961 N	856	-0-	-105	-0-	856	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
08	14B2 EXT	-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

03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-			-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-			-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-			-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-			-0-
*07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-			-0-
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-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 #: 2 RRCID -> 151725 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3626 - 3638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
04	720	N	591	-0-	-129	-0-	591	2			N	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
*07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART ESTATE "61" WELL #: 4 RRCID -> 201365 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3550 - 3576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	3785	-0-	-1051	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3795	-0-	-885	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3672	-0-	-668	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
06	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3638	-0-	-144	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	169	X	169	-0-	-0-	-0-	56	1	113	3	N	-0-					1
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	56	1	118	3	N	-0-					1
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					1
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	42	1	124	3	N	-0-					1
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					1
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					1

KOKOMO ENERGY, INC. 474070
MOUNTAIN TOP WELL #: 8 RRCID -> 149389 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 4002 - 4006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262

THOMPSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 265244 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4024 - 4032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7130	X	4406	-0-	-2724	-0-	4387	2	19	9	N	17	143	1			25
04	6900	X	4424	-0-	-2476	-0-	4416	2	8	9	N	7					32
05	7130	X	4280	-0-	-2850	-0-	4270	2	10	9	N	9					41
06	5820	X	3921	-0-	-1899	-0-	3908	2	13	9	N	12					53
07	5239	X	3759	-0-	-1480	-0-	3757	2	2	9	N	2					55
08	4557	X	3607	-0-	-950	-0-	3606	2	1	9	N	1					56

THOMPSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 267568 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4001 - 4010

03	4123	X	2193	-0-	-1930	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	2208	-0-	-1692	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	2135	-0-	-1523	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	1954	-0-	-926	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	1879	-0-	-725	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
08	2294	X	1803	-0-	-491	-0-	1803	2			N	-0-					-0-

THOMPSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 267884 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 4183 PERF. 3993 - 4003

03	10354	X	4213	-0-	-6141	-0-	4203	2	10	9	N	9	39	1			87
04	9870	X	1963	-0-	-7907	-0-	1963	2			N	-0-					87
05	9455	X	2583	-0-	-6872	-0-	2583	2			N	-0-					87
06	6210	X	1907	-0-	-4303	-0-	1893	2	14	9	N	13					100
07	5642	X	1240	-0-	-4402	-0-	1230	2	10	9	N	9					109
08	4216	X	212	-0-	-4004	-0-	212	2			N	-0-	50	1			59

THOMPSON B WELL #: 1 RRCID -> 269382 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 4012 - 4026

03	9672	X	5829	-0-	-3843	-0-	5812	2	17	9	N	15					146
04	8700	X	7679	-0-	-1021	-0-	7582	2	97	9	N	88	180	1			54
05	6913	X	6274	-0-	-639	-0-	6217	2	57	9	N	52					106
06	5850	X	4773	-0-	-1077	-0-	4744	2	29	9	N	26					132
07	7936	X	3989	-0-	-3947	-0-	3972	2	17	9	N	15					147
08	7936	X	3569	-0-	-4367	-0-	3565	2	4	9	N	4	119	1			32

THOMPSON '40' WELL #: 5 RRCID -> 272905 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 4177 PERF. 3944 - 3956

03	6975	X	4387	-0-	-2588	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	4416	-0-	-2334	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	4270	-0-	-2705	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	3908	-0-	-1852	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	3757	-0-	-1451	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	3606	-0-	-951	-0-	3606	2			N	-0-					-0-

THOMPSON C WELL #: 1 RRCID -> 273562 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3966 - 3976

03	8618	X	4916	-0-	-3702	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
04	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
05	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	10529	2			N	-0-					-0-
06	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
*07	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	11511	2			N	-0-					-0-
*08	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	11355	2			N	-0-					-0-

GALE 39 WELL #: 1 RRCID -> 275475 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3868 - 3876

03	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	270	X	230	-0-	-40	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	279	X	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	270	X	197	-0-	-73	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	248	X	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	248	X	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					-0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TARPON OIL & GAS CO. 836178
STUART RANCH WELL #: 6101 RRCID -> 156215 COMPL. DATE 10/16/1995 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3648 - 3656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	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

03	4322 X	2709	-0-	-1613	-0-	2709	2		Y	-0-			-0-
04	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2		Y	-0-			-0-
05	2480 X	2353	-0-	-127	-0-	2353	2		Y	-0-			-0-
06	2400 X	2086	-0-	-314	-0-	2086	2		Y	-0-			-0-
07	2480 X	1884	-0-	-596	-0-	1884	2		Y	-0-			-0-
08	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-				Y	NO RPT			-0-

TREY RESOURCES INC. 868529
STUART, J.N. "A" WELL #: 8 RRCID -> 157306 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3496 - 3508

03	T. A.	179	-0-	179	334	179	2		Y	-0-			-0-
04	T. A.	194	-0-	194	528	194	2		Y	-0-			-0-
05	713 X	185	-0-	-528	-0-	185	2		Y	-0-			-0-
06	142 X	142	-0-	-0-	-0-	142	2		Y	-0-			-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		Y	-0-			-0-
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2		Y	-0-			-0-

IRSFIELD (CONGL) 44774 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SABLE OPERATING COMPANY 742236
IRSFELD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 089069 COMPL. DATE 02/24/1980 TOTAL DEPTH 3961 PERF. 3650 - 3658

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6

JIANT-HINKSON WELL #: 1 RRCID -> 136922 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3762 - 3819

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-			5
04	DLQ G-10	43	-0-	43	43	43	3		Y	-0-			5
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	43				Y	-0-			5
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	43				Y	-0-			5
07	DLQ G-10	5	-0-	5	48	5	3		Y	-0-			5
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	48				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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	5	-0-	-1080	-0-	5	2			N	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-34	-0-					N	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

ISETT (CADDO) 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

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	7			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					142
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					180
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					188
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	168	1			65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56					121
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

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

03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	193	1	515	3	N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	192	1	478	3	N	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	200	1	533	3	N	-0-					-0-
06	690	N	670	-0-	-20	-0-	192	1	478	3	N	-0-					-0-
07	682	N	681	-0-	-1	-0-	197	1	484	3	N	-0-					-0-
08	744	N	627	-0-	-117	-0-	195	1	432	3	N	-0-					-0-

ROBERTSON CSL WELL #: 11 RRCID -> 150665 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2476 - 2497

03	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
07	14	N	8	-0-	-6	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
08	15	N	10	-0-	-5	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

DYKES, WM. C. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 274563 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2227 - 2254

03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	65	1	615	3	N	-0-					-0-
04	360	N	328	-0-	-32	-0-	47	1	281	3	N	-0-					-0-
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	49	1	307	3	N	-0-					-0-
06	600	N	362	-0-	-238	-0-	49	1	313	3	N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	50	1	313	3	N	-0-					-0-
08	341	N	289	-0-	-52	-0-	46	1	243	3	N	-0-					-0-

ITTLESON (4300) 44830 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
KOONCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 099049 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4239 - 4254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	586	1	537	3	Y	-0-			-0-
04	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	420	1	522	3	Y	-0-			-0-
05	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	476	1	522	3	Y	-0-			-0-
06	1080 N	898	-0-	-182 B	-0-	363	1	535	3	Y	-0-			-0-
07	961 N	879	-0-	-82 B	-0-	342	1	537	3	Y	-0-			-0-
08	992 N	953	-0-	-39 B	-0-	514	1	439	3	Y	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MEPCO-ELECTRA WELL #: 1 RRCID -> 099922 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4355 - 4370

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	1271 N	826	-0-	-445 B	-0-	432	1	394	3	Y	-0-			3
04	1050 N	754	-0-	-296 B	-0-	335	1	419	3	Y	-0-			3
05	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	470	1	518	3	Y	-0-			3
06	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	351	1	518	3	Y	-0-			3
07	1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	553	1	868	3	Y	-0-			3
*08	1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	886	1	751	3	Y	-0-			3

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

AIRPORT WELL #: 1 T RRCID -> 102605 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4389 - 4394

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

KOONCE "A" WELL #: 2 RRCID -> 107090 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3847 - 4291

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

AIRPORT WELL #: 3 RRCID -> 111206 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4368 - 4387

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	866 N	866	-0-	-0- B	-0-	453	1	413	3	Y	-0-			-0-
04	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	302	1	377	3	Y	-0-			-0-
05	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	371	1	408	3	Y	-0-			-0-
06	840 N	663	-0-	-177 B	-0-	268	1	395	3	Y	-0-			-0-
07	713 N	705	-0-	-8 B	-0-	274	1	431	3	Y	-0-			-0-
08	775 N	689	-0-	-86 B	-0-	375	1	314	3	Y	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

IVADELL (MISS) 44834 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
STOUARD ENHANCED RECOVERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134185 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4294 - 4308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	601	-0-	-112	-0-	534	2	67	9	N	61					230
04	900	N	793	-0-	-107	-0-	748	2	45	9	N	41	174	1			97
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	473	2	55	9	N	50					147
06	570	N	483	-0-	-87	-0-	378	2	105	9	N	95					242
07	806	N	439	-0-	-367	-0-	392	2	47	9	N	43	167	1			118
08	527	N	359	-0-	-168	-0-	303	2	56	9	N	51					169

IVAN (CONGL. 4000) 44838 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 221564 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4068 - 4073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					59
04	1830	N	1785	-0-	-45	-0-	1785	2			N	-0-					59
05	1798	N	1650	-0-	-148	-0-	1650	2			N	-0-					59
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					59
07	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	1773	2			N	-0-					59
*08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					59

IVAN (DUFFER) 44838 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
KENNEDY "1031" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238009 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3990 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13206		12593	-0-	-613	4293	12585	2	8	9	N	7					167
04	12780		10715	-0-	-2065	2228	10714	2	1	9	N	1					168
05	12584	R	10356	-0-	-2228	-0-	10356	2			N	-0-					168
06	7500		7605	-0-	105	105	7605	2			N	-0-					168
07	7750		9325	-0-	1575	1680	9325	2			N	-0-					168
08	7750		10827	-0-	3077	4757	10827	2			N	-0-					168

IVAN, E. (DUFFER) 44842 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
KENNEDY "1064" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242480 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3954 - 4028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	412	-0-	-22	-0-	387	2	25	9	N	23					205
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	466	2	17	9	N	15	174	1			46
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	276	2	13	9	N	12					58
06	390	N	121	-0-	-269	-0-	118	2	3	9	N	3					61
07	496	N	418	-0-	-78	-0-	411	2	7	9	N	6					67
*08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	559	2	11	9	N	10					77

MORELAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 250092 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 4014 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1821	-0-	-8	-0-	1821	2			N	-0-					203
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					203
05	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	1781	2	10	9	N	9					212
06	1770	N	1724	-0-	-46	-0-	1700	2	24	9	N	22	163	1			71
07	1829	N	1793	-0-	-36	-0-	1765	2	28	9	N	25					96
08	1798	N	1782	-0-	-16	-0-	1754	2	28	9	N	25					121

IVAN, E. (DUFFER) //CONT.// 44842 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

KENNEDY "1065" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250617 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3940 - 3948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	975	-0-	-79	-0-	975	2			N	-0-					-0-
04	960	N	910	-0-	-50	-0-	910	2			N	-0-					-0-
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
07	930	N	652	-0-	-278	-0-	652	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	750	-0-	-397	-0-	750	2			N	-0-					-0-

MORELAND "A" WELL #: 2 RRCID -> 257451 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4037 - 4045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	446	-0-	-267	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	780	N	765	-0-	-15	-0-	765	2			N	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
*08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-

FORD, REBA WELL #: 1 RRCID -> 258917 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 4342 PERF. 4156 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					19
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					19
05	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	1612	2			N	-0-					19
06	1650	N	1578	-0-	-72	-0-	1578	2			N	-0-					19
07	1736	N	1639	-0-	-97	-0-	1639	2			N	-0-					19
*08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					19

MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 259264 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4134 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1751	-0-	-171	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1269	-0-	-741	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1784	-0-	-231	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1681	-0-	-55	-0-	1681	2			N	-0-					-0-

REA-CORBETT "1072" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259727 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 4126 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
*08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-

MCDANIEL "1054" WELL #: 1 RRCID -> 262010 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4020 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	786	-0-	-578	-0-	717	2	69	9	N	63					117
04	600	N	582	-0-	-18	-0-	528	2	54	9	N	49					166
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1498	2	75	9	N	68	162	1			72
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1364	2	75	9	N	68					140
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1199	2	74	9	N	67	158	1			49
08	1581	N	1384	-0-	-197	-0-	1312	2	72	9	N	65					114

GIBSON-WESLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262786 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4034 - 4060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	2293	-0-	-1179	-0-	2281	2	12	9	N	11					127
04	3060	X	2337	-0-	-723	-0-	2334	2	3	9	N	3					130
05	2511	X	2280	-0-	-231	-0-	2267	2	13	9	N	12					142
06	2430	X	1998	-0-	-432	-0-	1970	2	28	9	N	25					167
07	2511	X	1987	-0-	-524	-0-	1979	2	8	9	N	7	156	1			18
08	2294	N	1902	-0-	-392	-0-	1893	2	9	9	N	8					26

IVAN, E. (DUFFER) //CONT.// 44842 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
GIBSON-WESLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267893 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4076 - 4110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
*08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-

IVAN, SE. (CONGL.) 44850 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
DENTON EXPLORATION, INC. 216418
WALKER EST. WELL #: 22DX RRCID -> 172337 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3968 - 3974

03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	1			N	-0-					-0-
04	294	N	210	-0-	-84	-0-	210	1			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2015 - WELL PLUGGED

WALKER EST. 'A' WELL #: 3DX RRCID -> 182851 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3836 - 3837

03	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	1			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2015 - WELL PLUGGED

J.B.T. (CONGLOMERATE) 44924 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
ATHENA RESOURCES, INC. 036056
BONNIE WELL #: 1 RRCID -> 272376 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3501 - 3508

03	7750		8150	-0-	400	400	8150	1			N	-0-					10
04	5740	N	9932	-0-	4192	B 4592	9932	2			N	-0-					10
05	0		7436	-0-	7436	B 12028	7436	2			N	-0-					10
06	4592		7230	-0-	2638	B 14666	7230	2			N	-0-					10
07	4626		NO RPT	-0-	-4626	B 10040					N	NO RPT					10
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B 10040					N	NO RPT					10

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 10040

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BIRDWELL WELL #: 3 RRCID -> 112339 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 3938 - 3946

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2015 - P/A 07/28/15

TRACER OPERATING, INC. 863965
MILLION WELL #: 3 RRCID -> 112338 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3964

03	1550	N	1240	-0-	-310	-0-	1233	2	7	9	N	6					141
04	1500	N	1168	-0-	-332	B -0-	1161	2	7	9	N	6					147
05	1088	N	1088	-0-	-0-	B -0-	1088	2			N	-0-					147
06	1200	N	896	-0-	-304	B -0-	888	2	8	9	N	7	138	1			16
07	1209	N	920	-0-	-289	B -0-	919	2	1	9	N	1					17
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	B -0-					N	NO RPT					17

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2014 - P&A 01/22/14

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

03	248 N	98	-0-	-150	-0-	31	1	67	2	N	-0-					-0-
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	166	1	312	2	N	-0-					-0-
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	65	1	145	2	N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					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

03	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JMJ (MARBLE FALLS) 45100 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
SNEED WELL #: 4 RRCID -> 177568 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOWRANCE INC. 511345
REED WELL #: 1 RRCID -> 103381 COMPL. DATE 09/02/1981 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3469 - 3478

03	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					28
04	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					28
05	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					28
06	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					28
07	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					28
*08	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					28

JMJ (MARBLE FALLS) //CONT.// 45100 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
PETEX 659782
COURTNEY, M. K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 106770 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3440 - 3448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 5		2
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 5		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2014 - PLUGGED 08/07/14

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
PENCE WELL #: RRCID -> 166154 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3491 - 3504

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4

RECLASSIFIED TO OIL 04/01/1999

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HARRISON, B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 110896 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3412 - 3424

03	155 #	139	-0-	-16	-0-	128	3	11 9	N	10		114
04	127 R	127	-0-	-0-	-0-	125	3	2 9	N	2		116
05	137 R	137	-0-	-0-	-0-	134	3	3 9	N	3		119
06	135 R	135	-0-	-0-	-0-	134	3	1 9	N	1		120
07	143 R	143	-0-	-0-	-0-	139	3	4 9	N	4		124
*08	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-		124

HARRISON, B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 110897 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2445 - 3460

03	155 #	127	-0-	-28	-0-	127	3		N	-0-		-0-
04	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-		-0-
05	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-		-0-
06	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-		-0-
07	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-		-0-
*08	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-		-0-

JMM (CANYON) 45110 400 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
KATSCO ENERGY, INC. 451645
MCLAUGHLIN WELL #: 5 RRCID -> 114305 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5625 - 5835

03	2152 R	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3		N	-0-		-0-
04	2179 R	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3		N	-0-		-0-
05	2074 R	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3		N	-0-		-0-
06	2066 R	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3		N	-0-		-0-
*07	2047 R	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3		N	-0-		-0-
08	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

03	1023 #	948	-0-	-75	-0-	934	3	14 9	N	13		133
04	930 #	849	-0-	-81	-0-	841	3	8 9	N	7		140
05	961 #	688	-0-	-273	-0-	682	3	6 9	N	5		145
06	930 #	779	-0-	-151	-0-	779	3		N	-0-		145
07	961 #	784	-0-	-177	-0-	784	3		N	-0-		145
08	961 #	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT		145

JMM (CANYON) //CONT.// 45110 400 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
KATSCO ENERGY, INC. //CONT.// 451645
MCLAUGHLIN WELL #: 12 RRCID -> 130125 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5898 - 5992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372 #	131	-0-	-241	-0-	131	3			N	-0-					188
04	270 #	55	-0-	-215	-0-	55	3			N	-0-					188
05	279 #	196	-0-	-83	-0-	196	3			N	-0-					188
06	120 #	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-					188
*07	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					188
08	186 #	NO RPT	-0-	-186	-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

03	217 #	167	-0-	-50	-0-	163	3	4	9	N	4					115
04	210 #	186	-0-	-24	-0-	184	3	2	9	N	2					117
05	217 #	183	-0-	-34	-0-	181	3	2	9	N	2					119
06	210 #	180	-0-	-30	-0-	179	3	1	9	N	1					120
07	217 #	179	-0-	-38	-0-	177	3	2	9	N	2					122
08	186 #	74	-0-	-112	-0-	72	3	2	9	N	2					124

J M M, SOUTH (COOK) 45115 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
ALARON ENERGY, INC. 010450
MCLAUGHLIN, J.M. WELL #: 1011 RRCID -> 092761 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5702 - 5710

03	DLQ G-10	325	-0-	325	492	323	3	2	9	Y	2					18
04	DLQ G-10	328	-0-	328	820	328	3			Y	-0-					18
05	DLQ G-10	238	-0-	238	1058	238	3			Y	-0-					18
06	900 N	239	-0-	-661	397	239	3			Y	-0-					18
07	610 N	213	-0-	-397	-0-	213	3			Y	-0-					18
*08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	295	3	2	9	Y	2					20

MCLAUGHLIN, J.M. WELL #: 2011 RRCID -> 093277 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5669 - 5797

03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	324	3	2	9	Y	2					18
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					18
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					18
06	330 N	240	-0-	-90	-0-	240	3			Y	-0-					18
07	341 N	214	-0-	-127	-0-	214	3			Y	-0-					18
*08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	296	3	2	9	Y	2					20

MCLAUGHLIN, J.M. WELL #: 2012 RRCID -> 093613 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5661 - 5784

03	DLQ G-10	327	-0-	327	496	325	3	2	9	Y	2					18
04	DLQ G-10	330	-0-	330	826	330	3			Y	-0-					18
05	DLQ G-10	240	-0-	240	1066	240	3			Y	-0-					18
06	900 N	241	-0-	-659	407	241	3			Y	-0-					18
07	622 N	215	-0-	-407	-0-	215	3			Y	-0-					18
*08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	297	3	2	9	Y	2					20

MCLAUGHLIN,J.M. WELL #: 5011 RRCID -> 096130 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5725 - 5783

03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	218	3	2	9	Y	2					18
04	240 N	177	-0-	-63	-0-	177	3			Y	-0-					18
05	248 N	172	-0-	-76	-0-	172	3			Y	-0-					18
06	210 N	174	-0-	-36	-0-	174	3			Y	-0-					18
07	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3			Y	-0-					18
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	182	3	2	9	Y	2					20

J M M, SOUTH (COOK) //CONT.// 45115 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
MCLAUGHLIN,J.M. WELL #: 7012 RRCID -> 104763 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5650 - 5734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	99	3	2	9	Y	2					18
04	150 N	34	-0-	-116	-0-	34	3			Y	-0-					18
05	124 N	32	-0-	-92	-0-	32	3			Y	-0-					18
06	90 N	34	-0-	-56	-0-	34	3			Y	-0-					18
*07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					18
*08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	95	3	2	9	Y	2					20

MCLAUGHLIN, J. M. WELL #: 1112 RRCID -> 106337 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5626 - 5716

03	124 N	102	-0-	-22	-0-	100	3	2	9	Y	2					18
04	150 N	33	-0-	-117	-0-	33	3			Y	-0-					18
05	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	3			Y	-0-					18
06	90 N	33	-0-	-57	-0-	33	3			Y	-0-					18
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					18
*08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	94	3	2	9	Y	2					20

MCLAUGHLIN, J. M. WELL #: 6012 RRCID -> 109573 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5590 - 5717

03	1519 N	1279	-0-	-240	-0-	1277	3	2	9	Y	2					18
04	1530 N	1255	-0-	-275	-0-	1255	3			Y	-0-					18
05	1643 N	1437	-0-	-206	-0-	1437	3			Y	-0-					18
06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			Y	-0-					18
07	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			Y	-0-					18
*08	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1567	3	2	9	Y	2					20

EXXON-PRICE WELL #: 1 RRCID -> 116330 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5834 - 5850

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

ENRICH OIL CORPORATION 253100
FOSTER-PRICE WELL #: 1 RRCID -> 083058 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5781 - 5809

03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					139
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					139
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					139
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					139
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					139
*08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					139

J. R. G. CANYON 45180 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
KOLLAO PROPERTIES LLC 474275
LAWRENCE, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 092760 COMPL. DATE 11/27/1980 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2198 - 2202

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. R. G. CANYON //CONT.// 45180 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
KOLLAO PROPERTIES LLC //CONT.// 474275
COOK, C. WELL #: 1 RRCID -> 094544 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 2201 - 2205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAWRENCE, W.L.-A- WELL #: 1 RRCID -> 095192 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2239 - 2243

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBBS, N.V. WELL #: 1 RRCID -> 096374 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 2247 PERF. 2199 - 2204

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WYLIE, G. WELL #: 2 RRCID -> 099647 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2163 - 2179

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAWRENCE, W. L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 099648 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2167 - 2175

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CALDWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 125508 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 2292 PERF. 2214 - 2218

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROCTOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153998 COMPL. DATE 04/02/1995 TOTAL DEPTH 3594 PERF. 3073 - 3085

03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155337 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 3592 PERF. 3078 - 3090

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REXROAT WELL #: 1A RRCID -> 157321 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3052 - 3056

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288			N	NO RPT			-0-
08	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

03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESS, DAVID C. WELL #: 1 RRCID -> 163956 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3270 - 3279

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837			N	NO RPT			-0-

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS) 45210 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
CWC OIL & GAS, LLC 195804
JIMMIE WINDHAM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 081209 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2474 - 2484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

D.N.I. 221589
PHILLIPS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 142428 COMPL. DATE 10/02/1970 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2483 - 2493

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825				N	NO RPT			78
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825				N	NO RPT			78
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825				N	NO RPT			78
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825				N	NO RPT			78
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825				N	NO RPT			78
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990				N	NO RPT			-0-

J.C. OPERATING 427470
JONES & BURROUGHS WELL #: 2 RRCID -> 053131 COMPL. DATE 11/23/1971 TOTAL DEPTH 2560 PERF. N/A

03	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-
04	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
05	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
06	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-
07	62 #	16	-0-	-46	-0-	16	2		N	-0-			-0-
08	62 #	22	-0-	-40	-0-	22	2		N	-0-			-0-

JONES & BURROUGHS WELL #: 1 RRCID -> 081211 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 2541 PERF. 2501 - 2506

03	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
04	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
05	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
07	62 #	13	-0-	-49	-0-	13	2		N	-0-			-0-
08	62 #	13	-0-	-49	-0-	13	2		N	-0-			-0-

STOVER, D. G. WELL #: 2 RRCID -> 081212 COMPL. DATE 09/03/1971 TOTAL DEPTH 2549 PERF. 2500 - 2505

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 45210 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
J.C. OPERATING //CONT.// 427470
STOVER, D. G. WELL #: 1 A RRCID -> 081213 COMPL. DATE 07/12/1971 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2449 - 2453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					33
04	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					33
05	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					33
06	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					33
07	62 #	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					33
08	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					33

JONES-BURROUGHS WELL #: 4 RRCID -> 142423 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2453 - 2458

03	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	13 #	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	62 #	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	62 #	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
BIBBY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 152495 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 2463 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

BIBBY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 152515 COMPL. DATE 10/28/1970 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2491 - 2502

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	601 R	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
PITZER, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 093964 COMPL. DATE 12/28/1969 TOTAL DEPTH 2553 PERF. 2441 - 2453

03	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
05	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
06	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
*07	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
08	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

03	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
04	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
05	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
06	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
*07	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 45210 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
PITZER, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 093966 COMPL. DATE 06/25/1970 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2424 - 2436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
04	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
05	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
06	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
*07	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
08	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

03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-

CHOATE WELL #: 8 RRCID -> 105714 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 4071 PERF. 3918 - 3931

03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					20
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					20
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					20
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					20
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					20
*08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					20

CHOATE "A" WELL #: 9 RRCID -> 112774 COMPL. DATE 11/28/1982 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3980 - 3990

03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	177	2	28	9	Y	25					150
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	156	2	12	9	Y	11					161
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					161
06	210 N	121	-0-	-89	-0-	121	2			Y	-0-					161
07	186 N	110	-0-	-76	-0-	110	2			Y	-0-					161
08	186 N	137	-0-	-49	-0-	133	2	4	9	Y	4					165

CHOATE "A" WELL #: 10 RRCID -> 126767 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 4008 - 4054

03	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
*08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-

J. V. T. (CONGL. 4250) 45214 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BIG STAR EXPLORATION 070442
ROGERS WELL #: 8 RRCID -> 141040 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4222 - 4234

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

J. V. T. (CONGL. 4250) //CONT.// 45214 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 271352 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 4561 PERF. 4102 - 4108

03	2914 X	1806	-0-	-1108 B	-0-	1	1	1803	3	N	2					196
						2	9									
04	2580 X	1767	-0-	-813 B	-0-	3	1	1709	3	N	50					246
						55	9									
05	2604 X	1911	-0-	-693 B	-0-	2	1	1866	3	N	39					285
						43	9									
06	2520 X	86	-0-	-2434 B	-0-	86	3			N	-0-					285
07	2170 X	-0-	-0-	-2170 B	-0-					N	-0-					285
*08	T. A.	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					285

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
RHODES RANCH WELL #: 114 RRCID -> 072485 COMPL. DATE 03/14/1977 TOTAL DEPTH 4405 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

03	1581 N	1389	-0-	-192 B	-0-	1389	2			N	-0-					62
04	1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	2			N	-0-					62
05	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369	2			N	-0-					62
06	1350 N	1263	-0-	-87 B	-0-	1263	2			N	-0-					62
07	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	2			N	-0-					62
08	1364 N	923	-0-	-441 B	-0-	923	2			N	-0-					62

MCMURREY,M.H. "D" WELL #: 77D RRCID -> 101490 COMPL. DATE 06/14/1982 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 4325 - 4332

03	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60 N	47	-0-	-13 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	124 N	43	-0-	-81 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*08	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, M. H. "D" WELL #: 1502 RRCID -> 267903 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 4340 - 4344

03	2511 X	1801	-0-	-710 B	-0-	1793	2	8	9	N	7					30
04	2010 X	1499	-0-	-511 B	-0-	1499	2			N	-0-					30
05	1457 X	1208	-0-	-249 B	-0-	1208	2			N	-0-					30
06	1740 X	1188	-0-	-552 B	-0-	1188	2			N	-0-					30
07	1798 X	1024	-0-	-774 B	-0-	1024	2			N	-0-					30
08	1209 N	968	-0-	-241 B	-0-	968	2			N	-0-					30

J. V. T. (CONGL. 4250) //CONT.// 45214 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PARKS, RHONE INC. 641520
JORDAN, TOM -B- WELL #: 1 RRCID -> 096647 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 4237 PERF. 4155 - 4164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
04	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1148	-0-	-123 B	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1095	-0-	-15 B	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1104	-0-	-43 B	-0-	1104	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					59

RWA, LLC 687608
RHODES W. J. B WELL #: 4 RRCID -> 061415 COMPL. DATE 03/15/1975 TOTAL DEPTH 4472 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	1			N	-0-					-0-
04	570	N	154	-0-	-416 B	-0-	154	1			N	-0-					-0-
05	496	N	166	-0-	-330 B	-0-	166	1			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	1			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	388	1	16	3	N	-0-					-0-
*08	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	3296	-0-	-2036 B	-0-	3296	3			N	-0-					137
04	4830	X	4008	-0-	-822 B	-0-	4008	3			N	-0-					137
05	4991	X	3930	-0-	-1061 B	-0-	3930	3			N	-0-					137
06	4590	X	4167	-0-	-423 B	-0-	4167	3			N	-0-					137
07	4464	X	3031	-0-	-1433 B	-0-	3031	3			N	-0-					137
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					137

RHODES RANCH WELL #: 3D RRCID -> 277427 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4120 - 4127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999

LAVERNE HARRIS A WELL #: 5 RRCID -> 209080 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 1998 - 2061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAVERNE HARRIS -B- WELL #: 6 RRCID -> 209081 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2021 - 2066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, LAVERNE -G- WELL #: 11 RRCID -> 213669 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 2271 PERF. 1999 - 2081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, LAVERNE -C- WELL #: 7 RRCID -> 213692 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 2271 PERF. 2010 - 2045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAVERNE HARRIS -E- WELL #: 9 RRCID -> 214152 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2006 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAVERNE HARRIS-F- WELL #: 10 RRCID -> 214156 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 1987 - 2041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADGETT-A- WELL #: 2 RRCID -> 214158 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 2176 PERF. 1879 - 1936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
PADGETT -B- WELL #: 3 RRCID -> 214792 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 1968 - 2011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUKE WELL #: K 3 RRCID -> 232473 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2182 - 2200

03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 116391 COMPL. DATE 05/03/1985 TOTAL DEPTH 2713 PERF. 1945 - 2155

03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					232
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					232
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					232
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					232
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					232
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					232

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 116392 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 2398 PERF. 2046 - 2140

03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					350
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					350
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					350
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					350
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					350
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					350

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
PADGETT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 066384 COMPL. DATE 10/23/1975 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 2407 - 0

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADGETT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 091076 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2400 - 2428

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
PADGETT RANCH WELL #: 5 RRCID -> 096302 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2363 - 2426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADGETT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 096379 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 1785 - 1828

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	186	N	174	-0-	-12	-0-	28	1	146	2	N	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	23	1	114	2	N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	29	1	135	2	N	-0-					-0-
06	180	N	133	-0-	-47	-0-	20	1	113	2	N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	36	1	170	2	N	-0-					-0-
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

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

03	279	N	231	-0-	-48	-0-	37	1	194	2	N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	40	1	190	2	N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	52	1	243	2	N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	42	1	238	2	N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	60	1	358	2	N	-0-					-0-
*08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	2	N	-0-					-0-

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

03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	12	1	62	2	N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	9	1	42	2	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	13	1	77	2	N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	2	N	-0-					-0-
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

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

03	93	N	82	-0-	-11	-0-	13	1	69	2	N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	16	1	77	2	N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	18	1	85	2	N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	11	1	66	2	N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	19	1	99	2	N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
PARISH WELL #: 3036 RRCID -> 192394 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1902 - 1956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	22	1	114	2	N	-0-					-0-
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	19	1	96	2	N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	24	1	114	2	N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	15	1	86	2	N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	16	1	129	2	N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-

FORTNEY, W. D. WELL #: 2025 RRCID -> 206447 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2098 - 2150

03	186	N	159	-0-	-27	-0-	25	1	134	2	N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	31	1	154	2	N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	39	1	183	2	N	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	19	1	109	2	N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	20	1	164	2	N	-0-					-0-
08	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	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

03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
*08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-

RHODES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 102973 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2417 - 2498

03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	1			N	-0-					-0-
05	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	1			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
*08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	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

03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	360	1	280	2	N	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	385	1	211	2	N	-0-					-0-
05	403	N	293	-0-	-110	-0-	171	1	122	2	N	-0-					-0-
06	630	N	150	-0-	-480	-0-	81	1	69	2	N	-0-					-0-
07	620	N	206	-0-	-414	-0-	102	1	104	2	N	-0-					-0-
08	279	N	192	-0-	-87	-0-	95	1	97	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

03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. W. BARTLETT (MARBLE FALLS) //CONT.// 45218 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
WILSON, KELLY 929355
FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 017316 COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 2217 PERF. 2181 - 2191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACKSON (STRAWN) 45395 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
COPELAND RANCH 'A' WELL #: 26 RRCID -> 275283 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 4036 PERF. 3850 - 3860

03	0 W	5	-0-	5	5	5	2	N	-0-			-0-
04	0 W	5	-0-	5	10	5	2	N	-0-			-0-
05	14 #	1	-0-	-13	-0-	1	2	N	-0-			-0-
06	14 #	3	-0-	-11	-0-	3	2	N	-0-			-0-
07	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	2	N	-0-			-0-
08	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	2	N	-0-			-0-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
LASSITER, M. I. -A- WELL #: 6A RRCID -> 017805 COMPL. DATE 11/22/1954 TOTAL DEPTH 2008 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LASSITER, M. I. WELL #: A 2 RRCID -> 047516 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 1930 - 1940

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JACKSON (STRAWN) //CONT.// 45395 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500
GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 146467 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1668 PERF. 1493 - 1554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	217 #	190	-0-	-27	-0-	190	2		N	-0-			-0-
04	210 #	178	-0-	-32	-0-	178	2		N	-0-			-0-
05	217 #	177	-0-	-40	-0-	177	2		N	-0-			-0-
06	180 #	168	-0-	-12	-0-	168	2		N	-0-			-0-
07	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
*08	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 153931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1838 PERF. 1498 - 1546

03	279 #	253	-0-	-26	-0-	253	2		N	-0-			-0-
04	270 #	238	-0-	-32	-0-	238	2		N	-0-			-0-
05	279 #	236	-0-	-43	-0-	236	2		N	-0-			-0-
06	240 #	225	-0-	-15	-0-	225	2		N	-0-			-0-
07	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
08	248 #	238	-0-	-10	-0-	238	2		N	-0-			-0-

GRAHAM WELL #: 17 RRCID -> 181463 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 1901 PERF. 1548 - 1610

03	341 #	316	-0-	-25	-0-	316	2		N	-0-			-0-
04	330 #	297	-0-	-33	-0-	297	2		N	-0-			-0-
05	341 #	295	-0-	-46	-0-	295	2		N	-0-			-0-
06	300 #	281	-0-	-19	-0-	281	2		N	-0-			-0-
07	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
08	310 #	297	-0-	-13	-0-	297	2		N	-0-			-0-

GRAHAM WELL #: 15 RRCID -> 181899 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1531 - 1608

03	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
04	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
05	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
06	150 #	131	-0-	-19	-0-	131	2		N	-0-			-0-
07	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	2		N	-0-			-0-
*08	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-

JANELLEN (CADDO) 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298
BOENICKE-FULLER WELL #: 2 RRCID -> 017816 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1154 - 1160

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTWRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 017817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1180 - 1210

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JANELLEN (CADDO) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
DAVIS, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 017818 COMPL. DATE 04/15/1922 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1154 - 1157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLER CO. SCHOOL WELL #: 1 RRCID -> 017826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1140 - 1148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RANKIN, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 081805 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1206 - 1212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	147	-0-	147	147	147	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	147					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	147					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	147					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	147					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	147					N	-0-					-0-

RANKIN, B J WELL #: 1 RRCID -> 081808 COMPL. DATE 08/20/1978 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1146 - 1154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	150	-0-	150	150	150	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	150					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	150					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	150					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	150					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	150					N	-0-					-0-

HORTON, T.G. WELL #: 1 RRCID -> 081816 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1068 - 1120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	475					N	-0-					-0-
04	475	X	-0-	-0-	-475	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORTON, T.G. WELL #: 2 RRCID -> 082076 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1070 - 1220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	475					N	-0-					-0-
04	475	X	-0-	-0-	-475	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 090563 COMPL. DATE 04/27/1980 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1116 - 1200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-

JANELLEN (CADDO) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
BENNIE, TERRY WELL #: 3 RRCID -> 115321 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 1265 PERF. 1131 - 1190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIKES WELL #: 2 RRCID -> 136923 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 1260 PERF. 1102 - 1228

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	347					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	347					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	347					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	347					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	347					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-

HUTCHISON, B. WELL #: 3 RRCID -> 137575 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1153 - 1182

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WALLER COUNTY SCHOOL WELL #: 1 RRCID -> 144011 COMPL. DATE 11/13/1978 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1228 - 1232

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DOWN-HOLE PUMP SERVICE CO., INC. 227570
RICHARDSON WELL #: RRCID -> 082466 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1088 - 1230

03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2005

JANELLEN (CADDO) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
MISSION ENERGY INC. 570410
RICHARDSON WELL #: RRCID -> 082669 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1104 - 1238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2013

PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810
J. L. MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 017813 COMPL. DATE 06/08/1941 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1080 - 1170

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	275			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	275			N	-0-			-0-

DAVIS, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 017819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1171 - 1200

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DAVIS, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 017820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1260 PERF. 1239 - 1245

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-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

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

HUTCHINSON, B. WELL #: 1 RRCID -> 017822 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1053 - 1070

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

JANELLEN (CADDO) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
LEACH, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 017823 COMPL. DATE 04/01/1932 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1068 - 1118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. L. MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 017824 COMPL. DATE 08/04/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1085 - 1086

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WALLACE, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 017825 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1038 - 1065

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNIE, TERRY WELL #: 1 RRCID -> 101553 COMPL. DATE 10/31/1978 TOTAL DEPTH 3518 PERF. 1107 - 1184

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BENNIE, TERRY WELL #: 2 RRCID -> 134148 COMPL. DATE 00/00/1978 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1112 - 1171

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANELLEN, SOUTH (FRY) 45698 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298
HUGGINS WELL #: 1 RRCID -> 101957 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1030 - 1039

03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANELLEN, SOUTH (FRY) //CONT.// 45698 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
MILLER, ALVIN L. 567641
MILLER, ALVIN L. WELL #: 1 RRCID -> 089537 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 1177 PERF. 860 - 864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER, ALVIN L. WELL #: 6 RRCID -> 094797 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 490 PERF. 433 - 441

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER, ALVIN L. WELL #: 5 RRCID -> 094918 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 965 PERF. 433 - 441

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER,ALVIN L. WELL #: 2 RRCID -> 095003 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 580 PERF. 433 - 442

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MISSION ENERGY INC. 570410
YOUNG, ROY "A" WELL #: 5 RRCID -> 089539 COMPL. DATE 12/18/1972 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2614 - 2670

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157

JANET (GRAY 2600) //CONT.// 45708 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
MISSION ENERGY INC. //CONT.// 570410
ROY YOUNG "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125905 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 2623 - 2650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3		N	-0-			-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
07	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3		N	-0-			-0-
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JANICE, DARLA WELL #: 5 RRCID -> 104567 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 906 - 910

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORRELL WELL #: 2 RRCID -> 111182 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 841 PERF. 786 - 790

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JAYMA RHEA (MISS.) 45967 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. 089974
MATTHEWS "20" WELL #: 1 RRCID -> 165948 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4301 - 4401

03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			114
04	660 N	653	-0-	-7	-0-	653	2		N	-0-			114
05	713 N	668	-0-	-45	-0-	668	2		N	-0-			114
06	660 N	645	-0-	-15	-0-	645	2		N	-0-			114
07	682 N	661	-0-	-21	-0-	661	2		N	-0-			114
08	682 N	652	-0-	-30	-0-	652	2		N	-0-			114

JENNIE FAYE (DUFFER) 46170 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
KASLE ENERGY INC. 451440
LUTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 182904 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3966 - 3980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	35	1	306	2	N	-0-			-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	35	1	296	2	N	-0-			-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	37	1	306	2	N	-0-			-0-
06	330 N	279	-0-	-51	-0-	30	1	249	2	N	-0-			-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	37	1	316	2	N	-0-			-0-
*08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	37	1	311	2	N	-0-			-0-

JENNIFER (DUFFER) 46176 300 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
MOORE JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 261284 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 4359 PERF. 4053 - 4055

03	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
04	480 #	422	-0-	-58	-0-	422	2			N	-0-			-0-
05	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			-0-
*06	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-

4-M OPERATING COMPANY 953636
MCAFEE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 162685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4293 PERF. 4086 - 4094

03	1168 R	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-			-0-
04	1219 R	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-			-0-
05	1147 #	1047	-0-	-100	-0-	1047	2			N	-0-			-0-
06	1221 R	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-			-0-
07	1178 #	941	-0-	-237	-0-	941	2			N	-0-			-0-
08	1271 #	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
*08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	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

03	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

HARALSON, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 139229 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4088 - 4103

03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	403	2	22	9	N	20	174	1			1
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	406	2	43	9	N	39					40
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					40
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	233	2	8	9	N	7					47
07	248 N	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-					47
*08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	504	2	36	9	N	33					80

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

03	434 N	311	-0-	-123	-0-	311	2			N	-0-					43
04	360 N	268	-0-	-92	-0-	268	2			N	-0-					43
05	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					43
06	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					43
07	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					43
08	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	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

03	434 N	223	-0-	-211	-0-	190	3	33	9	N	30					156
04	450 N	149	-0-	-301	-0-	149	3			N	-0-					156
05	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1201	3	6	9	N	5					161
06	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					161
07	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					161
08	1209 N	730	-0-	-479	-0-	730	3			N	-0-					161

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.W.S. 427277
STANLEY WELL #: 1B RRCID -> 116753 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1152 - 1160

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANLEY, RUFUS WELL #: 2D RRCID -> 121336 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1170 - 1180

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANLEY, RUFUS WELL #: 1A RRCID -> 121919 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1132 - 1137

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	300	N	72	-0-	-228	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	3			N	-0-					-0-
04	540	N	489	-0-	-51	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
06	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	80	2	15	9	N	14					146
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	60	2	10	9	N	9					155
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	69	2	13	9	N	12					167
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	36	2	9	9	N	8	161	1			14
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	54	2	12	9	N	11					25
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	46	2	17	9	N	15					40

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBSON WELL #: 1U RRCID -> 163006 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3111 - 3119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCU WELL #: 1 RRCID -> 165330 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 3464 PERF. 3130 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072					N	NO RPT					-0-

JOHN R. JACOBS (BEND CONGL.) //CONT.// 46914 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
REVAL EXPLORATION LLC //CONT.// 703607
TCU WELL #: 2 RRCID -> 169421 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3082 - 3090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 174163 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3229 - 3232

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TCU WELL #: 3 RRCID -> 175260 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3160 - 3166

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TCU WELL #: 4 RRCID -> 182704 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 3281 PERF. 3073 - 3081

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 211104 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3448 - 3453

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238				N	NO RPT			-0-
08	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

03	310 #	293	-0-	-17	-0-	293	2		N	-0-			-0-
04	330 #	303	-0-	-27	-0-	303	2		N	-0-			-0-
05	341 #	311	-0-	-30	-0-	311	2		N	-0-			-0-
06	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			-0-
07	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
*08	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-

JOHNSON BEND (BEND CONGL.) 47012 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BASA RESOURCES, INC. 053974
JOHNSON, FANNIE T. WELL #: 2 RRCID -> 184507 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3990 - 3996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736 N	1643	-0-	-93	-0-	218	1	1425	2	Y	-0-					10
04	1680 N	1566	-0-	-114	-0-	230	1	1336	2	Y	-0-					10
05	1705 N	1457	-0-	-248	-0-	274	1	1183	2	Y	-0-					10
06	1590 N	1410	-0-	-180	-0-	250	1	1160	2	Y	-0-					10
07	1612 N	1457	-0-	-155	-0-	286	1	1171	2	Y	-0-					10
08	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	286	1	1171	2	Y	-0-					10

JOHNSON, FANNIE T. WELL #: 1 RRCID -> 251360 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 4435 PERF. 3966 - 4055

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2013

JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS) 47064 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HUNTER ENERGY, INC. 418929
RIEBE, ANGELINA WELL #: 2 A RRCID -> 143126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3694 - 3710

03	DLQ G-10	22	-0-	22	68	22	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	68					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	8	-0-	8	76	8	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	30	-0-	30	106	30	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	5	-0-	5	111	5	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	111					Y	-0-					-0-

RIEBE, ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 144530 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3760 - 3805

03	DLQ G-10	11	-0-	11	34	11	2			Y	-0-					53
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	34					Y	NO RPT					53
05	DLQ G-10	4	-0-	4	38	4	2			Y	-0-					53
06	DLQ G-10	15	-0-	15	53	15	2			Y	-0-					53
07	DLQ G-10	10	-0-	10	63	10	2			Y	-0-					53
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					53

LANGFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 218837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3685 - 3694

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	DELQ PR	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
*08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

LANGFORD "C" WELL #: 4 RRCID -> 218838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3689 - 3697

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	DELQ PR	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
*08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS) //CONT.// 47064 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HUNTER ENERGY, INC. //CONT.// 418929
LANGFORD "C" WELL #: 7 RRCID -> 218840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3668 - 3677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	DELQ	PR	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
*08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

LANGFORD "C" WELL #: 8 RRCID -> 218841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3664 - 3669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	DELQ	PR	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
*08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

RIEBE, ANGELINA WELL #: 3 A RRCID -> 218842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3864 - 3870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	3	-0-	3	11	3	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	11					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	1	-0-	1	12	1	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	5	-0-	5	17	5	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	2	-0-	2	19	2	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	1102	2			N	-0-					154
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					154
05	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	2			N	-0-					154
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1355	2	33	9	N	30	9	3	21	6	154
07	1240	N	1030	-0-	-210	-0-	1030	2			N	-0-					154
*08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					154

JONES & LEWIS (CADDO) 47159 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CWC OIL & GAS, LLC 195804
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-

JONES & LEWIS (MARBLE FALLS) 47159 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CWC OIL & GAS, LLC 195804
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONI LYNN (BEND CONGLOMERATE) 47222 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
WHITTENBURG J WELL #: 1 RRCID -> 275744 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4176 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14911		4942	-0-	-9969	13057	4932	3	10	9	N	9	162	1			19
04	14430		4909	-0-	-9521	3536	4901	3	8	9	N	7					26
05	8467	R	4931	-0-	-3536	-0-	4923	3	8	9	N	7					33
06	5610	#	4701	-0-	-909	-0-	4694	3	7	9	N	6					39
07	5425	#	4778	-0-	-647	-0-	4772	3	6	9	N	5					44
08	4929		4744	-0-	-185	-0-	4737	3	7	9	N	6					50

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	#	1495	-0-	-86	-0-	1495	2			N	-0-					131
04	1530	#	1525	-0-	-5	-0-	1525	2			N	-0-					131
05	1581	#	1551	-0-	-30	-0-	1551	2			N	-0-					131
06	1530	#	1490	-0-	-40	-0-	1490	2			N	-0-					131
07	1581	#	1429	-0-	-152	-0-	1429	2			N	-0-					131
08	1581	#	1467	-0-	-114	-0-	1467	2			N	-0-					131

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	450	R	226	-0-	-224	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
04	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
05	248	#	221	-0-	-27	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
06	240	#	181	-0-	-59	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
07	248	#	170	-0-	-78	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOSEPH H. BYRNE (DUFFER) 47291 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 199754 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3266 PERF. 3112 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT WELL #: 6 RRCID -> 211318 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 3128 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					28
04	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					28
05	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					28
06	60	#	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					28
*07	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					28
08	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					28

JOSH THOMPSON (CONGL.) 47323 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
THOMPSON JOSH WELL #: 3 RRCID -> 061109 COMPL. DATE 04/27/1973 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 4355 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-

THOMPSON JOSH WELL #: 4 C RRCID -> 061110 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 4584 PERF. N/A

03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, JOSH WELL #: 5 RRCID -> 226040 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4344 - 4369

03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
*08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

JOSH THOMPSON (MISS) 47323 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
PETEX 659782
THOMPSON, JOSH 568 WELL #: 1 RRCID -> 261291 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4643 - 4655

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSHUA (CONGL) 47326 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
HALEY-HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 100490 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3589 - 3599

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOWRANCE INC. 511345
HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 239792 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3366 - 3373

03	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-

JOSHUA (CONGL) //CONT.// 47326 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
LOWRANCE INC. //CONT.// 511345
HUNTER WELL #: 2 RRCID -> 246340 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3591 - 3599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 108992 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3560 - 3572

03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124 #	35	-0-	-89	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	120 #	4	-0-	-116	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

PLACE OIL AND GAS CO. 667700
CARROLL, BOB WELL #: 2 RRCID -> 158003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3606 - 3212

03	248 #	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	240 #	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	248 #	159	-0-	-89	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	240 #	84	-0-	-156	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	248 #	67	-0-	-181	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

JUDY (CADDO) 47516 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
GOLDEN RESOURCES, L.L.C. 312766
MATTHEWS 70 WELL #: 1 RRCID -> 102602 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4615 - 4625

03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					31
04	570 N	126	-0-	-444	-0-	126	3			N	-0-					31
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					31
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	490	3	43	9	N	39					70
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	807	3	26	9	N	24					94
*08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	743	3	19	9	N	17					111

KAY (CADDO) 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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABER RANCH WELL #: 104 RRCID -> 102912 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 1858 - 1870

03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-

KAY (CADDO) //CONT.// 47786 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810
TABOR RANCH -A- WELL #: 107 RRCID -> 109211 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1858 - 1863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	7	1	283	2	N	-0-					134
04	300	N	136	-0-	-164	-0-	7	1	129	2	N	-0-					134
05	279	N	155	-0-	-124	-0-	7	1	148	2	N	-0-					134
06	270	N	136	-0-	-134	-0-	7	1	129	2	N	-0-					134
*07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	7	1	266	2	N	-0-					134
*08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	7	1	260	2	N	1					134
							1	9									

KADANE-BEAUMONT (DUFFER) 47986 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. 089974
DELAFOSSE "C" WELL #: 1 RRCID -> 018269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4094 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	3			N	-0-					-0-
04	750	N	717	-0-	-33	-0-	717	3			N	-0-					-0-
05	775	N	711	-0-	-64	-0-	711	3			N	-0-					-0-
06	720	N	685	-0-	-35	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
*08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-

KEECHI CREEK (2100) 48408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
JAGGERS, T.L. WELL #: 2 RRCID -> 083189 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 2120 - 2130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	434	N	272	-0-	-162	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	360	N	238	-0-	-122	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2015 - PLUGGED 07/23/15

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

03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSAY (STRAWN) 48626 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
OXXN 630579
ANCELIN, D. WELL #: 2 RRCID -> 165967 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 3262 - 3330

03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-

KEN ROSE (LO. CONGL.) 48780 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
ROYAL TEXAN ENERGY CO. 732104
CHANEY, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 121547 COMPL. DATE 05/26/1986 TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3829 - 3831

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERRY (BIG SALINE CONGL.) 49077 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
HITTSON WELL #: 1 RRCID -> 109349 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 3996 - 3999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015 - P/A 05/12/15

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

03	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-			-0-
04	27 X	27	-0-	-0-	-0-	7	1	20	2	N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	223	-0-	223	223	110	1	113	2	N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	115	-0-	115	338	79	1	36	2	N	-0-			-0-
*07	T. A.	175	-0-	175	513	84	1	91	2	N	-0-			-0-
*08	685 R	172	-0-	-513	-0-	105	1	67	2	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MILLER, ARLENE WELL #: 1 RRCID -> 274399 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 2999 - 3004

03	5580 #	886	-0-	-4694	-0-	884	3	2	9	N	2			37
04	3390 #	886	-0-	-2504	-0-	886	3			N	-0-			37
05	1736 #	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-			37
06	1680 #	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-			37
07	1426 #	331	-0-	-1095	-0-	325	3	6	9	N	5			42
*08	821	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-			42

KEVIN (ATOKA 4470) 49106 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HALSELL, J. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 142620 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4500 - 4508

03	1643 N	1579	-0-	-64	-0-	1579	3			N	-0-			182
04	1470 N	1311	-0-	-159	-0-	1309	3	2	9	N	2			184
05	1643 N	1320	-0-	-323	-0-	1320	3			N	-0-			184
06	1530 N	1493	-0-	-37	-0-	1493	3			N	-0-			184
07	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-			184
08	1333 N	872	-0-	-461	-0-	872	3			N	-0-			184

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

03	197 R	197	-0-	-0-	-0-	29	1	168	2	N	-0-			-0-
04	182 R	182	-0-	-0-	-0-	28	1	154	2	N	-0-			-0-
05	187 R	187	-0-	-0-	-0-	30	1	157	2	N	-0-			-0-
06	182 R	182	-0-	-0-	-0-	28	1	154	2	N	-0-			-0-
07	186 #	180	-0-	-6	-0-	28	1	152	2	N	-0-			-0-
08	186 #	184	-0-	-2	-0-	25	1	159	2	N	-0-			-0-

KEVIN, NE (ATOKA) //CONT.// 49110 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
NALL OIL & GAS //CONT.// 599295
HALSELL "B" WELL #: 8 B RRCID -> 218175 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4376 - 4380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217 #	197	-0-	-20	-0-	29	1	168	2	N	-0-					-0-
04	150 #	144	-0-	-6	-0-	22	1	122	2	N	-0-					-0-
05	155 R	155	-0-	-0-	-0-	25	1	130	2	N	-0-					-0-
06	180 #	126	-0-	-54	-0-	19	1	107	2	N	-0-					-0-
07	186 #	163	-0-	-23	-0-	19	1	144	2	N	-0-					-0-
08	186 #	170	-0-	-16	-0-	23	1	147	2	N	-0-					-0-

KIDD (STRAWN, UPPER) 49171 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CROWN EQUIPMENT CO. 191534
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 089135 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1770 - 1784

03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-

DOLLINS, RICHARD E. 222209
IRVINE WELL #: 1 RRCID -> 084921 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 1727 - 1735

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIGHT (CONGL 3750) 49180 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
JUDITH WINSTON KIGHT "D" WELL #: 1 RRCID -> 111770 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3749 - 3754

03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
05	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
*08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-

KIGHT (DUFFER) 49180 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
JUDITH WINSTON KIGHT "D" WELL #: 2 RRCID -> 112309 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 4119 PERF. 3995 - 4095

03	620 N	593	-0-	-27	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	589 N	460	-0-	-129	-0-	460	3			N	-0-					-0-
06	570 N	411	-0-	-159	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	527 N	328	-0-	-199	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	465 N	308	-0-	-157	-0-	308	3			N	-0-					-0-

KIGHT,JUDITH WINSTON "C" WELL #: 2 RRCID -> 127494 COMPL. DATE 05/16/1988 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3929 - 3939

03	527 N	208	-0-	-319	-0-	88	3	120	9	N	109	168	1			31
04	240 N	115	-0-	-125	-0-	21	3	94	9	N	85					116
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	129	3	124	9	N	113	158	1			71
06	210 N	105	-0-	-105	-0-	10	3	95	9	N	86					157
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	21	3	140	9	N	127	171	1			113
08	248 N	136	-0-	-112	-0-	4	3	132	9	N	120	163	1			70

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620) 49295 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999

B.R.A. WELL #: 6 RRCID -> 128115 COMPL. DATE 07/09/1988 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3685 - 3700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

B.R.A. WELL #: 3 RRCID -> 128865 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3624 - 3631

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

B.R.A. WELL #: 1 RRCID -> 133640 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 3834 - 3840

03	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-			-0-
04	240 #	40	-0-	-200	-0-	40	3			N	-0-			-0-
05	248 #	40	-0-	-208	-0-	40	3			N	-0-			-0-
06	390 #	42	-0-	-348	-0-	42	3			N	-0-			-0-
*07	403 #	349	-0-	-54	-0-	349	3			N	-0-			-0-
*08	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	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

03	155 #	30	-0-	-125	-0-	4	1	26	2	Y	-0-			6
04	232 R	232	-0-	-0-	-0-	4	1	228	2	Y	-0-			6
05	188 R	188	-0-	-0-	-0-	4	1	184	2	Y	-0-			6
06	229 R	229	-0-	-0-	-0-	4	1	225	2	Y	-0-			6
07	248 #	225	-0-	-23	-0-	225	2			Y	-0-			6
08	DLQ G-10	225	-0-	225	225	4	1	221	2	Y	-0-			6

KIMBERLIN WELL #: 6 RRCID -> 181953 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3662 - 3670

03	31 #	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	N	-0-			-0-
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	N	-0-			-0-
05	31 #	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-			-0-
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	N	-0-			-0-
07	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
08	31 #	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403 N	82	-0-	-321	-0-	12	1	70	2	Y	-0-					17
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	12	1	616	2	Y	-0-					17
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	12	1	496	2	Y	-0-					17
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	12	1	607	2	Y	-0-					17
07	651 N	607	-0-	-44	-0-	607	2			Y	-0-					17
08	DLQ G-10	608	-0-	608	608	12	1	596	2	Y	-0-					17

KIMBERLIN RANCH (CONG. 3850) 49295 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
KIMBERLIN ENERGY GROUP 462705
KIMBERLIN WELL #: 9 RRCID -> 122241 COMPL. DATE 08/29/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3850 - 3858

03	93 N	21	-0-	-72	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					4
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	156	2	Y	-0-					4
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	125	2	Y	-0-					4
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	3	1	153	2	Y	-0-					4
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					4
08	DLQ G-10	154	-0-	154	154	3	1	151	2	Y	-0-					4

KING-TINDALL (MISS.) 49440 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
TINDALL "C" WELL #: 1 RRCID -> 137606 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 3855 PERF. 3590 - 3650

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDALL III WELL #: 4 RRCID -> 141951 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 3631 PERF. 3610 - 3626

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDALL I WELL #: 1 RRCID -> 147071 COMPL. DATE 01/25/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3591 - 3625

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MULLOY, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 217131 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 3594 - 3599

03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIPI (MISS) 49589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
KEATING ENERGY, INC. 453142
HARRIS, MAGGIE WELL #: 7 RRCID -> 192984 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4252 - 4272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	50	3	2	9	Y	2	6	1			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	48	3	2	9	Y	2					2
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	45	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	40	3	1	9	Y	1					1
07	62 N	36	-0-	-26	-0-	35	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIRBY (SERRATT) 49601 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR
T & C OIL, INC. 833806
BLACKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 200327 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 2765 - 2768

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2015 - P/A 06/24/15

KIRBY WOB (STRAWN) 49614 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
B.F.L., INC. 040409
GILBERT WELL #: 3 A RRCID -> 152763 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4137 PERF. 2366 - 2394

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIRK 49635 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE
BURNS, LOUISE 111067
BURNES, J.C. WELL #: 3A RRCID -> 133706 COMPL. DATE 11/08/1948 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2764 - 2780

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEINER (DUFFER) 49832 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SO OPERATING COMPANY 800281
CARR,J.C. 499 WELL #: 3 RRCID -> 122538 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3876 - 3890

03	806 N	763	-0-	-43	-0-	763	2			N	-0-					-0-
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
06	750 N	440	-0-	-310	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	837 N	778	-0-	-59	-0-	778	2			N	-0-					-0-
08	806 N	777	-0-	-29	-0-	777	2			N	-0-					-0-

KLEINER (LAKE) 49832 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRECK OPERATING CORP. 089974
KLEINER, CHAS. J. WELL #: 4 RRCID -> 017839 COMPL. DATE 02/27/1957 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3400 - 3498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	636	-0-	-77	-0-	30	1	603	3	N	3					145
							3	9									
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	30	1	619	3	N	3					148
							3	9									
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	30	1	650	3	N	2					150
							2	9									
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	656	3	N	2					152
							2	9									
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	30	1	671	3	N	2					154
							2	9									
*08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	30	1	658	3	N	3					157
							3	9									

SO OPERATING COMPANY 800281
CARR, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 104575 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 3986 PERF. 3558 - 3568

03	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	270	N	181	-0-	-89	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-

RHODES-SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 110898 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3397 - 3427

03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	341	N	245	-0-	-96	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					-0-

WHITLEY, RAYMOND 920489
WHITLEY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 104293 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3480 - 3511

03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					10
04	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					10
05	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					10
06	90	#	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					10
07	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					10
08	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					10

CITY OF CISCO WELL #: 1 RRCID -> 152589 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 4105 PERF. N/A

03	186	#	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	180	#	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	186	#	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	248	#	174	-0-	-74	-0-	174	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

COUCH WELL #: 1 RRCID -> 132709 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3400 - 3410

03	DLQ G-10	80	-0-	80	1764	80	2			N	-0-					10
04	DLQ G-10	81	-0-	81	1845	81	2			N	-0-					10
05	DLQ G-10	93	-0-	93	1938	93	2			N	-0-					10
06	DLQ G-10	84	-0-	84	2022	84	2			N	-0-					10
07	DLQ G-10	69	-0-	69	2091	69	2			N	-0-					10
08	DLQ G-10	146	-0-	146	2237	146	2			N	-0-					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

03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-					-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-					-0-
05	837	N	169	-0-	-668	-0-	169	3		N	-0-					-0-
06	600	N	350	-0-	-250	-0-	350	3		N	-0-					-0-
07	775	N	205	-0-	-570	-0-	205	3		N	-0-					-0-
*08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 3 RRCID -> 236746 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4090 - 4110

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 5 RRCID -> 238036 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4057 - 4068

03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3		N	-0-					-0-
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3		N	-0-					-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3		N	-0-					-0-
06	1020	N	834	-0-	-186	-0-	834	3		N	-0-					-0-
07	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	1017	3		N	-0-					-0-
08	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1038	3		N	-0-					-0-

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 243144 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4100

03	1209	N	754	-0-	-455	-0-	754	3		N	-0-					-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3		N	-0-					-0-
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3		N	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3		N	-0-					-0-
07	1116	N	875	-0-	-241	-0-	875	3		N	-0-					-0-
*08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
06	420	N	349	-0-	-71	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	558	N	310	-0-	-248	-0-	310	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 255219 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4078 - 4084

03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 8 RRCID -> 259425 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 4095 - 4104

03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	310	N	162	-0-	-148	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	279	N	163	-0-	-116	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 3 RRCID -> 265357 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4087 - 4099

03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1164	-0-	-96	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1137	-0-	-258	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1133	-0-	-231	-0-	1133	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 4 RRCID -> 265358 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4064 - 4088

03	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	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

03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	2302 R	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
04	2343 R	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
05	2415 R	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
06	2494 R	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
07	2642 R	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
*08	2708 R	2708	-0-	-0-	-0-	2708	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W.D. BROWN WELL #: 1 RRCID -> 218147 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 3316 PERF. 3194 - 3250

03	231 R	231	-0-	-0-	-0-	205	2	26	9	N	24					147
04	220 R	220	-0-	-0-	-0-	201	2	19	9	N	17					164
05	189 R	189	-0-	-0-	-0-	167	2	22	9	N	20					184
06	210 #	161	-0-	-49	-0-	148	2	13	9	N	12	164	1			32
07	217 #	179	-0-	-38	-0-	159	2	20	9	N	18					50
*08	226 R	226	-0-	-0-	-0-	204	2	22	9	N	20					70

MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 218148 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3240 - 3272

03	341 #	305	-0-	-36	-0-	301	2	4	9	N	4					185
04	300 #	295	-0-	-5	-0-	289	2	6	9	N	5					190
05	310 #	296	-0-	-14	-0-	292	2	4	9	N	4					194
06	330 #	314	-0-	-16	-0-	311	2	3	9	N	3					197
07	341 #	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-	162	1			35
*08	328 R	328	-0-	-0-	-0-	324	2	4	9	N	4					39

CRAIGHEAD WELL #: 5 RRCID -> 255438 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3342 - 3356

03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					53
04	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					53
05	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					53
06	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					53
07	1488 N	1441	-0-	-47	-0-	1441	2			N	-0-					53
*08	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	763	-0-	-74	-0-	763	2			N	-0-					-0-
04	720	N	264	-0-	-456	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
06	750	N	578	-0-	-172	-0-	578	2			N	-0-					-0-
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	620	N	351	-0-	-269	-0-	351	2			N	-0-					-0-

HENDRICKS WELL #: 1 RRCID -> 158714 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3843 - 3852

03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	120	N	7	-0-	-113	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 161168 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 3862 - 3867

03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	360	N	280	-0-	-80	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					-0-

HENDRICKS WELL #: 3 RRCID -> 162936 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3713 - 3718

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

HENDRICKS WELL #: 4 RRCID -> 165971 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3791 - 3805

03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	330	N	232	-0-	-98	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	403	N	257	-0-	-146	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	372	N	171	-0-	-201	-0-	171	2			N	-0-					-0-

CABOT-KRAMER WELL #: 4 RRCID -> 171289 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3796 - 3802

03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	655	-0-	-430	-0-	655	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	210	-0-	-162	-0-	210	2			N	-0-					91
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	655	2	10	9	N	9					100
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					100
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	455	2	2	9	N	2					102
07	682	N	396	-0-	-286	-0-	396	2			N	-0-					102
08	651	N	297	-0-	-354	-0-	297	2			N	-0-					102

KUZELL (CONGLOMERATE) 50450 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
GIANT NRG CO., LP 302592
MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156018 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5103 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	232	1	194	2	N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	225	1	312	2	N	-0-					-0-
05	496	N	366	-0-	-130	-0-	233	1	133	2	N	-0-					-0-
06	420	N	266	-0-	-154	-0-	227	1	39	2	N	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	232	1	350	2	N	-0-					-0-
*08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	232	1	257	2	N	-0-					-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
ECHO VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 105062 COMPL. DATE 04/17/1983 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5230 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2015 - P/A 02/10/2015

OXXN 630579
KIRKLAND WELL #: 1 RRCID -> 082467 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5344 - 5433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-

GRAVES, ROBERT L WELL #: 1 RRCID -> 083564 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5194 - 5204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					29
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					29
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					29
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					29
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					29
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					29

KWAN-MOR (LAKE SAND) 50452 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
QUAIL OPERATING, INC. 684501
KWAN-MOR WELL #: RRCID -> 123904 COMPL. DATE 04/01/1987 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4376 - 4381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2011

L.B.C. (CONGL. 4550) 50476 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
JOHNSTON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 084681 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4280 - 4328

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086603 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4452 - 4467

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-					58
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-					58
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	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

03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	123	1	439	3	Y	-0-				-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	103	1	369	3	Y	-0-				-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	121	1	478	3	Y	-0-				-0-
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	94	1	436	3	Y	-0-				-0-
07	496	N	420	-0-	-76	-0-	55	1	365	3	Y	-0-				-0-
08	589	N	530	-0-	-59	-0-	80	1	450	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

03	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2		N	-0-					-0-
04	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2		N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-					-0-
*08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-					-0-

L.C. CLEVINGER (RANGER) //CONT.// 50481 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
LOWRANCE INC. 511345
EMFINGER, B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 117254 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3720 - 3724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-			-0-
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-			-0-
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-			-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-			-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-			-0-
*08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-			-0-

EMFINGER, B. WELL #: 1 RRCID -> 223631 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3730 - 3732

03	3875 #	3378	-0-	-497	-0-	3363 3	15 9	N	14			104
04	3810 R	3810	-0-	-0-	-0-	3789 3	21 9	N	19			123
05	3627 #	3327	-0-	-300	-0-	3306 3	21 9	N	19			142
06	3798 R	3798	-0-	-0-	-0-	3786 3	12 9	N	11			153
07	4017 R	4017	-0-	-0-	-0-	4005 3	12 9	N	11	159 1		5
08	3937 #	3872	-0-	-65	-0-	3859 3	13 9	N	12			17

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

03	2635	2543	-0-	-92	163	2543 2		N	-0-			-0-
04	2550	2296	-0-	-254	-0-	2296 2		N	-0-			-0-
05	2635	2622	-0-	-13	-0-	2622 2		N	-0-			-0-
06	2850	2850	-0-	-0-	-0-	2850 2		N	-0-			-0-
07	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2828 2		N	-0-			-0-
*08	3100 N	4293	-0-	1193	1193	4293 2		N	-0-			-0-

L. G. COOK (MISS.) 50500 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
MATTHEWS TRUST "14" WELL #: 1 RRCID -> 167313 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4926 - 4942

03	403 N	388	-0-	-15	-0-	388 2		N	-0-			-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-			-0-
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-			-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-			-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-			-0-
*08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-			-0-

VAN OPERATING, LTD. 881442
NEWELL "12-2" WELL #: 1D RRCID -> 150656 COMPL. DATE 03/13/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4790 - 4818

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWELL 12-8 WELL #: 1D RRCID -> 157602 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4960 - 5016

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

L. G. COOK, N. (MISS.) 50502 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
NEWELL RANCH G-3 WELL #: 1 RRCID -> 153997 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4800 - 4869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					20
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					20
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	20	7			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					51
04	270 N	189	-0-	-81	-0-	189	2			N	-0-					51
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					51
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					51
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					51
*08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					162
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	170	2	29	9	N	26	160	1			28
05	279 N	233	-0-	-46	-0-	220	2	13	9	N	12					40
06	210 N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					40
07	217 N	127	-0-	-90	-0-	125	2	2	9	N	2					42
08	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					42

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620 N	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	-0-					19
04	1200 N	584	-0-	-616	-0-	584	2			N	-0-					19
05	620 N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-					19
06	570 N	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-					19
07	589 N	548	-0-	-41	-0-	548	2			N	-0-					19
08	589 N	527	-0-	-62	-0-	527	2			N	-0-					19

LAKE ALBANY, N. (CADDO) 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					62
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					62
05	961 N	930	-0-	-31	-0-	930	2			N	-0-					62
06	900 N	899	-0-	-1	-0-	899	2			N	-0-					62
07	992 N	828	-0-	-164	-0-	828	2			N	-0-					62
08	930 N	739	-0-	-191	-0-	739	2			N	-0-					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

03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	240 N	176	-0-	-64	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	217 N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	210 N	131	-0-	-79	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, ODIS WELL #: 1 RRCID -> 017417 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 2325 PERF. N/A

03	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	210 N	122	-0-	-88	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLANE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 017424 COMPL. DATE 03/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2682 - 2692

03	155 N	67	-0-	-88	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 018426 COMPL. DATE 03/02/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2290 - 2314

03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	150 N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
NEWTON WELL #: 1 RRCID -> 128336 COMPL. DATE 08/29/1988 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2270 - 2280

03	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

LAKE BROWNWOOD (2250) 51393 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CREEK ENERGY, INC. 188579
HOOD, BUFORD WELL #: 1A RRCID -> 017843 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2239 - 2266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-			-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-			-0-
05	279 N	277	-0-	-2	-0-	277 2		N	-0-			-0-
06	270 N	227	-0-	-43	-0-	227 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-

LAKE CISCO (MARBLE FALLS) 51407 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
BROWN,LEAH WELL #: 2 RRCID -> 101833 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3729 - 3737

03	217 #	98	-0-	-119	-0-	98 2		N	-0-			-0-
04	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			-0-
05	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-			-0-
06	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
07	155 #	129	-0-	-26	-0-	129 2		N	-0-			-0-
08	186 #	178	-0-	-8	-0-	178 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

03	561 R	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-			10
04	600 #	523	-0-	-77	-0-	523 2		N	-0-			10
05	620 #	618	-0-	-2	-0-	618 2		N	-0-			10
06	728 R	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-			10
07	708 R	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-			10
*08	643 R	643	-0-	-0-	-0-	643 2		N	-0-			10

WILLIAMSON, J. WELL #: 1A RRCID -> 123765 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3369 - 3373

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
TINDALL "D" WELL #: 1D RRCID -> 123879 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3542 - 3570

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TINDALL II WELL #: 3 RRCID -> 124407 COMPL. DATE 05/26/1987 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3543 - 3566

03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

FINLEY, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 129491 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3544 - 3586

03	93	#	39	-0-	-54	-0-	11	1	28	2	N	-0-					-0-
04	90	#	41	-0-	-49	-0-	10	1	31	2	N	-0-					-0-
05	31	#	30	-0-	-1	-0-	9	1	21	2	N	-0-					-0-
06	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*08	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

TINDALL "D" WELL #: 2D RRCID -> 130966 COMPL. DATE 05/28/1989 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3576 - 3610

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TINDALL "D" WELL #: 3D RRCID -> 130967 COMPL. DATE 05/28/1989 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3554 - 3576

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORWOOD WELL #: 1 RRCID -> 138548 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3635 - 3648

03	310	#	55	-0-	-255	-0-	55	2			N	-0-					8
04	300	#	132	-0-	-168	-0-	132	2			N	-0-					8
05	309	R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					8
06	270	#	246	-0-	-24	-0-	246	2			N	-0-					8
07	279	#	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					8
08	310	#	236	-0-	-74	-0-	236	2			N	-0-					8

TINDALL SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 277576 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3574 - 36600

07	0	W	26	-0-	26	26	26	2			N	-0-					-0-
08	0	W	55	-0-	55	81	55	2			N	-0-					-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 111951 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3420 - 3430

03	124	#	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					95
04	120	#	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					95
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					95
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					95
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					95
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					95

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
MCCORD, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 126768 COMPL. DATE 01/09/1988 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3602

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

FINLEY, CATHERN 268650
FINLEY J.J. WELL #: 1 RRCID -> 062209 COMPL. DATE 12/16/1974 TOTAL DEPTH 1531 PERF. N/A

03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M S B COMPANY 518907
MCGOUGH WELL #: 1 RRCID -> 105600 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 3533 PERF. 3495 - 3500

03	806	#	502	-0-	-304	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	720	#	599	-0-	-121	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	713	#	295	-0-	-418	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	927	R	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		863	-0-	863	863	863	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		50	-0-	50	913	50	2			N	-0-					-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MEAZELL CASEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 066857 COMPL. DATE 06/03/1976 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3511 - 0

03	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*08	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

MEAZELL, CASEY "D" WELL #: 1 RRCID -> 077368 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3450 - 3458

03	248	#	148	-0-	-100	-0-	148	2			N	-0-					132
04	266	R	266	-0-	-0-	-0-	257	2	9	9	N	8					140
05	248	#	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					140
06	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					140
07	279	#	214	-0-	-65	-0-	214	2			N	-0-					140
*08	295	R	295	-0-	-0-	-0-	289	2	6	9	N	5					145

MEAZELL, CASEY (DANNY) "G" WELL #: 1 RRCID -> 110982 COMPL. DATE 06/13/1980 TOTAL DEPTH 3832 PERF. 3579 - 3740

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
MEAZELL "H" WELL #: 1 RRCID -> 121025 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3532 - 3540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	90 #	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*08	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

MAZELL "F" WELL #: 1 RRCID -> 250168 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3556 - 3559

03	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-

PENDRAGON OIL CO. 651162
FREYSCHLAG WELL #: 1 RRCID -> 123258 COMPL. DATE 06/11/1986 TOTAL DEPTH 3699 PERF. 3406 - 3415

03	DLQ G-10	120	-0-	120	377	119	3	1	9	Y	1					48
04	505 R	128	-0-	-377	-0-	122	3	6	9	Y	5					53
05	109 R	109	-0-	-0-	-0-	105	3	4	9	Y	4					57
06	154 R	154	-0-	-0-	-0-	146	3	8	9	Y	7					64
*07	124 #	39	-0-	-85	-0-	28	3	11	9	Y	10	72	1			2
08	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					2

FREYSCHLAG WELL #: 2 RRCID -> 124408 COMPL. DATE 01/15/1987 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 3436 - 3446

03	DLQ G-10	27	-0-	27	37	27	3			Y	-0-					55
04	72 R	35	-0-	-37	-0-	34	3	1	9	Y	1					56
05	30 R	30	-0-	-0-	-0-	29	3	1	9	Y	1					57
06	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					57
*07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	8	64	1			1
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

CLABORN WELL #: 1 RRCID -> 125231 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 3403 - 3423

03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					2
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					2
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					2
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					2
*07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

GANN WELL #: 3 RRCID -> 126921 COMPL. DATE 11/12/1987 TOTAL DEPTH 3886 PERF. 3580 - 3620

03	DLQ G-10	98	-0-	98	319	98	3			Y	-0-					20
04	426 R	107	-0-	-319	-0-	107	3			Y	-0-					20
05	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					20
06	120 #	58	-0-	-62	-0-	58	3			Y	-0-					20
*07	124 #	75	-0-	-49	-0-	75	3			Y	-0-					20
08	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					20

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
PENDRAGON OIL CO. //CONT.// 651162
GANN WELL #: 1 RRCID -> 127732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3630 - 3640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	29	-0-	29	117	29	3			Y	-0-					-0-
04	159 R	42	-0-	-117	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
05	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
06	60 #	13	-0-	-47	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
*07	62 #	14	-0-	-48	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORTON WELL #: 2 RRCID -> 128366 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 3856 PERF. 3585 - 3630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	25	-0-	25	77	25	3			Y	-0-					11
04	107 R	30	-0-	-77	-0-	30	3			Y	-0-					11
05	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					11
06	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					11
*07	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					11
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					11

MORTON WELL #: 3 RRCID -> 128367 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 3886 PERF. 3619 - 3631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

MORTON WELL #: 5 RRCID -> 128368 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3594 - 3617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	39	-0-	39	129	39	3			Y	-0-					12
04	171 R	42	-0-	-129	-0-	42	3			Y	-0-					12
05	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					12
06	60 #	25	-0-	-35	-0-	25	3			Y	-0-					12
*07	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					12
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					12

WOODS, D. WELL #: 1 RRCID -> 133708 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3639 - 3644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589 #	289	-0-	-300	-0-	289	3			N	-0-					88
04	360 #	174	-0-	-186	-0-	174	3			N	-0-					88
05	279 #	102	-0-	-177	-0-	102	3			N	-0-					88
06	750 #	292	-0-	-458	-0-	292	3			N	-0-					88
*07	1185 R	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					88
08	279 #	NO RPT	-0-	-279	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
TEXOKAN OPERATING, INC. 850446
MEAZELL, CASEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 103937 COMPL. DATE 01/23/1978 TOTAL DEPTH 4016 PERF. 3521 - 3558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
WILLIAMSON, J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 089057 COMPL. DATE 03/00/1978 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3425 - 3063

03	341 #	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-				50
04	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-				50
05	372 #	267	-0-	-105	-0-	267	3			N	-0-				50
06	463 R	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-				50
07	465 #	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-				50
08	465 #	399	-0-	-66	-0-	399	3			N	-0-				50

KIMBRELL WELL #: 2 RRCID -> 111634 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3529 - 3550

03	270 R	270	-0-	-0-	-0-	240	3	30	9	N	27				157
04	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-	138	1		19
05	252 R	252	-0-	-0-	-0-	251	3	1	9	N	1				20
06	270 #	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-				20
07	279 #	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-				20
08	279 #	267	-0-	-12	-0-	266	3	1	9	N	1				21

KIMBRELL WELL #: 3 RRCID -> 114544 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3520 - 3550

03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 122639 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 3626 PERF. 3572 - 3580

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					9
04	660	N	536	-0-	-124	-0-	536	3			N	-0-					9
05	620	N	460	-0-	-160	-0-	460	3			N	-0-					9
06	570	N	307	-0-	-263	-0-	307	3			N	-0-					9
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					9
*08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					9

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 075641 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 4868 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
*08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-

JENKINS, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 080461 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4282 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-

HOWARD R.R. WELL #: 2 RRCID -> 091532 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4173 - 4176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIDGE OIL COMPANY 711100
T.P.-BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 072628 COMPL. DATE 10/11/1976 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					73
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					73
05	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					73
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					73
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					73
*08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					73

STERLING OIL AND GAS 818896
RIDDLE WELL #: 1 RRCID -> 081814 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4854 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
STERLING OIL AND GAS //CONT.// 818896
RIDDLE WELL #: 2 RRCID -> 093967 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4366 - 4390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
KOONCE WELL #: 1 RRCID -> 082302 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4199 - 4251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	40	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	41	1	46	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	22	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	36	-0-	-57	-0-	14	1	22	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	57	1	30	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAMINACK, R.F. WELL #: 1 RRCID -> 076591 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4072 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2003	N	230	-0-	-1773	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	1080		212	-0-	-868	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	1116		276	-0-	-840	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*08	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

MOORE, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 076592 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
06	750	N	174	-0-	-576	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1397	-0-	-556	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
*08	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
HOWARD, SARA JANE WELL #: 1 RRCID -> 079704 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4174 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					512
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					512
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					512
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	3			N	-0-					512
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					512
08	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	3			N	-0-					512

MASON, VERNELL WELL #: 1 L RRCID -> 080211 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4201 - 4206

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWARD SARAH JANE WELL #: 2 C RRCID -> 082433 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4221 - 4237

03	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

MINERAL WELLS CHAMBER OF COMMER. WELL #: 1 RRCID -> 082436 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4223 - 4234

03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	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

03	3100	N	163	-0-	-2937	24061	163	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	132	-0-	-2868	21193	132	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	111	-0-	-2989	18204	111	3			N	-0-					-0-
06	1140		101	-0-	-1039	17165	101	3			N	-0-					-0-
07	1178		124	-0-	-1054	16111	124	3			N	-0-					-0-
*08	1178		138	-0-	-1040	15071	138	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE MINERAL WELLS (4526 ATOKA) //CONT.// 51501 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

LANGFORD, G. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150055 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 3008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
08	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

SQUYRES OIL CO., INC. 810818
LANGFORD "C" WELL #: 4 RRCID -> 122786 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2896 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE TRAMMEL, S. (CANYON, MID.) 51592 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NOLAN
KATSCO ENERGY, INC. 451645
HARRIS, B.K."T" WELL #: 1 RRCID -> 151011 COMPL. DATE 09/10/1994 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5081 - 5167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2979	3	20	9	N	18					148
04	3000	X	2974	-0-	-26	-0-	2968	3	6	9	N	5					153
05	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3508	3	6	9	N	5					158
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					158
*07	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3444	3	2	9	N	2					160
08	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					160

HARRIS, B.K."E" WELL #: 2T RRCID -> 152242 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5065 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	3515	-0-	515	515	3515	3			N	-0-					-0-
*07	515	N	-0-	-0-	-515	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

LAKE WEATHERFORD (CONGLOMERATE) 51615 150 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
COTTEN "A" WELL #: 1 T RRCID -> 083634 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5108 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	115	-0-	-133 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	217	N	196	-0-	-21 B	-0-	3	1	193	2	N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	31	1	186	2	N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

G & F OIL, INC. 292000
YEARY WELL #: 1 RRCID -> 075165 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 2560 - 2580

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*07	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

LAKE WEATHERFORD (CONGLOMERATE) //CONT.// 51615 150 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
OXXN 630579
REAMES WELL #: 1 RRCID -> 075437 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 5696 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242	2			N	-0-			-0-
04	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-			-0-
05	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-			-0-
06	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-			-0-
07	279 N	208	-0-	-71 B	-0-	208	2			N	-0-			-0-
*08	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

REAMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 075889 COMPL. DATE 02/20/1978 TOTAL DEPTH 5740 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			N	-0-			-0-
04	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2			N	-0-			-0-
05	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833	2			N	-0-			-0-
06	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2			N	-0-			-0-
07	837 N	672	-0-	-165 B	-0-	672	2			N	-0-			-0-
*08	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

LAKESIDE (CONGL 3960) 51653 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BASA RESOURCES, INC. 053974
BROWN, J. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 215641 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 3971 - 3990

03	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	3	1	1314	2	N	-0-			-0-
04	1200 N	1169	-0-	-31	-0-	1169	2			N	-0-			-0-
05	1240 N	1134	-0-	-106	-0-	1134	2			N	-0-			-0-
06	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1	1	1623	2	N	-0-			-0-
07	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	22	1	1680	2	N	-0-			-0-
*08	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-			-0-

HARRELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 215853 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3936 - 4027

03	806 N	767	-0-	-39	-0-	2	1	765	2	N	-0-			-0-
04	750 N	730	-0-	-20	-0-	730	2			N	-0-			-0-
05	806 N	791	-0-	-15	-0-	791	2			N	-0-			-0-
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	1	1	757	2	N	-0-			-0-
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	10	1	767	2	N	-0-			-0-
08	806 N	724	-0-	-82	-0-	724	2			N	-0-			-0-

WOODWARD WELL #: RRCID -> 242672 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3868 - 3982

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/06/2009

LAKESIDE (CONGL 3960) //CONT.// 51653 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 245166 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5409	2	34	9	N	31					132
04	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5221	2	33	9	N	30					162
05	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5400	2	34	9	N	31					193
06	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5236	2	33	9	N	30	161	1			62
07	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5427	2	34	9	N	31					93
*08	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5	1	5376	2	N	31					124
							34	9									

CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
SLOAN-MARTIN WELL #: 1A RRCID -> 192369 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3963 - 3969

03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETEX 659782
MISS SARAH WELL #: 1 RRCID -> 098318 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 4457 PERF. 4003 - 4118

03	1736	N	1649	-0-	-87	-0-	1649	2			N	-0-					53
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					53
05	1674	N	1637	-0-	-37	-0-	1637	2			N	-0-					53
06	1590	N	1576	-0-	-14	-0-	1576	2			N	-0-					53
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					53
08	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	1590	2			N	-0-					53

ROBBINS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 122042 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 4188 PERF. 3945 - 3951

03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					108
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					108
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					108
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					108
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					108
08	372	N	319	-0-	-53	-0-	313	2	6	9	N	5					113

BROWN-MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 141319 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3969 - 3973

03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1167	-0-	-383	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
*08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-

FROST HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 154023 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 4024 - 4066

03	2294	N	2161	-0-	-133	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1794	-0-	-36	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2030	-0-	-78	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	2033	-0-	-67	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1776	-0-	-239	-0-	1776	2			N	-0-					-0-

LAKEWOOD (CADDO) 51688 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SO OPERATING COMPANY 800281
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 118789 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2372 - 2434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGFORD (DUFFER) 51926 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. 274964
FISHBACK WELL #: 1 RRCID -> 102161 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 3977 PERF. 3952 - 3958

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGFORD,P.C. WELL #: 2 RRCID -> 126919 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 4034 - 4044

03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-

LANGFORD (DUFFER) //CONT.// 51926 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
LINK -1- WELL #: 1 RRCID -> 203030 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3977 - 4025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8618	X	2792	-0-	-5826	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	2142	-0-	-6198	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	2329	-0-	-5266	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	1425	-0-	-1275	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	1602	-0-	-1188	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	1627	-0-	-1163	-0-	1627	2			N	-0-					-0-

PARKS, RHONE INC. 641520
LANGFORD, G.R. -A- WELL #: 1 RRCID -> 049853 COMPL. DATE 12/03/1970 TOTAL DEPTH 3954 PERF. 3913 - 0

03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-

LANGFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 164290 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3962 - 3985

03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1521	-0-	-189	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1611	-0-	-125	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1500	-0-	-174	-0-	1500	2			N	-0-					-0-

LANGFORD (RANGER) 51926 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
LEDBETTER, JERALD D. ESTATE OF 493707
LONG, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 100994 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3726 - 3734

03	4495		3922	-0-	-573	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
04	4350		3983	-0-	-367	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
05	4371	#	3289	-0-	-1082	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
06	4358		4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
07	4371	#	4156	-0-	-215	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
08	4123	#	4058	-0-	-65	-0-	4058	2			N	-0-					-0-

LARIAT (STRAWN) 52075 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
KING OIL & GAS 463711
MARTIN, ROY WELL #: 1G RRCID -> 104557 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2711 - 2730

03	589	N	509	-0-	-80	-0-	509	2			N	-0-					10
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					10
05	DELQ	PR	515	-0-	515	515	515	2			N	-0-					10
06	1009	N	494	-0-	-515	-0-	494	2			N	-0-					10
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

LAURA C. (MISS.) 52267 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
H. D. INVESTMENTS 340219
BLACK "27" WELL #: 4 RRCID -> 104554 COMPL. DATE 01/22/1983 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 4094 - 4105

03	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					-0-
*08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-

LAYMOND (M.F. LIME) 52507 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
MUCKLEROY, MIKE JR. 592441
MUCKLEROY WELL #: 3 RRCID -> 115222 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2559 - 2578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	99			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-

LAZARUS (G-2) 52510 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NOLAN
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
SANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 262704 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6065 - 6068

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAZY BEND GAS (STRAWN) 52525 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
CHENAULT "B" WELL #: 2 RRCID -> 114816 COMPL. DATE 06/09/1984 TOTAL DEPTH 2216 PERF. 1895 - 1972

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					7
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					7
*08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					7

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
RICHARDS J. H. WELL #: 1 RRCID -> 060169 COMPL. DATE 09/21/1974 TOTAL DEPTH 2370 PERF. N/A

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-

GARNER, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 073671 COMPL. DATE 11/05/1975 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2291 - 2352

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES-GARNER WELL #: 1 RRCID -> 075166 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

LAZY BEND GAS (STRAWN) //CONT.// 52525 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 075168 COMPL. DATE 12/31/1976 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	359	-0-	359	683	359	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	360	-0-	360	1043	360	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	344	-0-	344	1387	344	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1387					N	-0-					-0-
07	14B DENY	347	-0-	347	1734	347	2			N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1734					N	-0-					-0-

NELSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092763 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1799 - 1810

03	186 N	86	-0-	-100	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	150 N	69	-0-	-81	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODIFORD WELL #: 1 RRCID -> 092994 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2027 - 2039

03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

MOSIER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092995 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1813 - 1870

03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	330 N	275	-0-	-55	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-

HILL,LOIS WELL #: 1 RRCID -> 100427 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1923 - 1990

03	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					12
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					12
*05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					12
*06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					12
*07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					12
*08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					12

PHILLIPS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113532 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1815 - 1890

03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 114545 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1876 - 1977

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAZY BEND (STRAWN 1950) 52525 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 105606 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1939 - 1993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERBY-CALAHAN WELL #: 1 RRCID -> 105607 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1919 - 1942

03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERBY-BROCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109575 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1905 - 2040

03	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-

NELL-RACHEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112348 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 2397 PERF. 1689 - 2055

03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIANE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 107736 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3681 - 3841

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MING HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 017863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASHLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 091160 COMPL. DATE 09/14/1980 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3640 - 3650

03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-			-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-			-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-			-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-			-0-

LEDBETTER (RANGER) //CONT.// 52829 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
LOWRANCE INC. 511345
HARRELL, C.J. WELL #: 2 RRCID -> 083577 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3724 - 3792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	3			Y	-0-					9
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-					9
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-					9
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					9
07	868	N	853	-0-	-15	-0-	853	3			Y	-0-					9
*08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					9

HARRELL WELL #: 6 RRCID -> 094666 COMPL. DATE 07/10/1981 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3701 - 3708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					9
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					9
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					9
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					9
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					9
*08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					9

HARRELL WELL #: 5 RRCID -> 106874 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3701 - 3717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					38
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					38
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					38
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					38
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					38
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					98
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					98
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					98
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					98
07	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					98
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					7
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					7
05	558	N	449	-0-	-109	-0-	449	2			N	-0-					7
06	540	N	435	-0-	-105	-0-	435	2			N	-0-					7
07	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	2			N	-0-					7
*08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					7

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BROWN "A" WELL #: 2 RRCID -> 115322 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3570 - 3582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
*08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-

LEE RAY (BOND) //CONT.// 52900 071 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 118513 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3560 - 3570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 121364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3837 PERF. 2030 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, R. L. BROWN WELL #: 3 RRCID -> 122531 COMPL. DATE 10/15/1986 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3630 - 3640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					55
04	DLQ G-10		327	-0-	327	327	327	3			Y	-0-					55
05	DLQ G-10		311	-0-	311	638	311	3			Y	-0-					55
06	1006	N	368	-0-	-638	-0-	368	3			Y	-0-					55
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					55
*08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					55

WINCHELL WELL #: 1 RRCID -> 125099 COMPL. DATE 09/01/1987 TOTAL DEPTH 3856 PERF. 3560 - 3570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
*08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-

LEE RAY (CADDO) 52900 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
SAFARI RESOURCES, LLC 743194
RAY, LEE WELL #: 2 RRCID -> 172026 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3540 - 3543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE RAY (DUFFER LIME) 52900 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
ANDERSON PRODUCTION 022922
WARD, E. J. WELL #: 5 RRCID -> 017919 COMPL. DATE 06/30/1943 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3646 - 3665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					200
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	76	2	9	9	N	8					208
05	155	N	72	-0-	-83	-0-	55	2	17	9	N	15					223
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	104	2	20	9	N	18	170	1			71
07	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	2	32	9	N	29					100
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	75	2	19	9	N	17					117

LEE RAY (DUFFER LIME) //CONT.// 52900 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
WRIGHT, W.B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 120512 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3654 - 3666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2		N	-0-			70
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			70
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			70
06	240 N	192	-0-	-48	-0-	192	2		N	-0-			70
07	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2		N	-0-			70
08	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	2		N	-0-			70

BRICO OIL, INC. 091040
CONNER-MCCREA WELL #: 1 RRCID -> 126524 COMPL. DATE 02/18/1987 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3886 - 3898

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEROD, BILL 379925
CHESLEY, J. E. WELL #: 2A RRCID -> 017912 COMPL. DATE 10/03/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3757 - 3774

03	310 N	204	-0-	-106	-0-	204	2		N	-0-			-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2		N	-0-			-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
07	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2		N	-0-			-0-
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, C. L. WELL #: 3 RRCID -> 061228 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 4056 PERF. N/A

03	713 N	513	-0-	-200	-0-	513	2		N	-0-			-0-
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
05	527 N	327	-0-	-200	-0-	327	2		N	-0-			-0-
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
07	403 N	324	-0-	-79	-0-	324	2		N	-0-			-0-
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCONNELL-MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 076832 COMPL. DATE 05/21/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

03	248 N	190	-0-	-58	-0-	190	2		N	-0-			-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2		N	-0-			-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2		N	-0-			-0-
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

CHESLEY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 085310 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3781 - 3834

03	248 N	162	-0-	-86	-0-	162	2		N	-0-			-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

LEE RAY (DUFFER LIME) //CONT.// 52900 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
HEROD, BILL //CONT.// 379925
WINCHELL, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 152826 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3748 - 3773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930 N	671	-0-	-259	-0-	671	2			N	-0-					93
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					93
05	620 N	617	-0-	-3	-0-	617	2			N	-0-					93
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					93
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					93
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					93

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
HART ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 142473 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 3928 PERF. 3810 - 3820

03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-

PETEX 659782
GROVES, W. H. WELL #: 12 RRCID -> 017916 COMPL. DATE 11/02/1947 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3804 - 3820

03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	843	2	50	9	N	45					90
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	827	2	39	9	N	35					125
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	758	2	31	9	N	28	78	1			75
06	870 N	752	-0-	-118	-0-	723	2	29	9	N	26					101
07	899 N	840	-0-	-59	-0-	833	2	7	9	N	6					107
*08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	816	2	17	9	N	15	105	1			17

WARD, E. J. WELL #: 7 RRCID -> 017920 COMPL. DATE 02/25/1955 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3650 - 3672

03	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					28
04	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					28
05	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					28
06	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					28
07	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					28
*08	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-					28

GROVES, W H WELL #: 6 RRCID -> 083764 COMPL. DATE 07/04/1947 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3924 - 3934

03	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2148	2	33	9	N	30					84
04	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2289	2	31	9	N	28					112
05	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1503	2	13	9	N	12	92	1			32
06	1440 N	1311	-0-	-129	-0-	1297	2	14	9	N	13					45
07	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2629	2	17	9	N	15					60
*08	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2411	2	13	9	N	12	67	1			5

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SMITH-EEC #1 WELL #: 1 RRCID -> 087986 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 3775 - 3781

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE RAY (DUFFER LIME) //CONT.// 52900 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
WEST, R. L. BROWN WELL #: 1 RRCID -> 123048 COMPL. DATE 11/29/1986 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3770 - 3790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SMITH-EEC #2 WELL #: 2 RRCID -> 123705 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3774 - 3782

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 087981 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 3939 PERF. 3716 - 3724

03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
07	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3		N	-0-			-0-
08	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	3		N	-0-			-0-

PHILLIPS-CHESLEY WELL #: 1 RRCID -> 114906 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3888 - 3894

03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
06	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	3		N	-0-			-0-
07	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3		N	-0-			-0-
08	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITE "II" WELL #: 2A RRCID -> 113129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3742 - 3762

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEE RAY (LAKE) 52900 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
ANDERSON PRODUCTION 022922
MCCLELLAND, C. M. WELL #: 3 RRCID -> 017891 COMPL. DATE 06/20/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3692 - 3728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, DAN -B- WELL #: 1B RRCID -> 073372 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 3802 PERF. N/A

03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	366	2	6	9	N	5					94
04	330 N	310	-0-	-20	-0-	310	2			N	-0-					94
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					94
06	360 N	232	-0-	-128	-0-	232	2			N	-0-					94
07	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					94
08	341 N	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					94

CHOATE, JIM WELL #: 4 RRCID -> 078474 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 4064 PERF. 3603 - 3697

03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					26
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					26
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					26
06	420 N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					26
07	403 N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					26
08	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					26

DOWNIE WELL #: 3 RRCID -> 086979 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3654 - 3712

03	1953 N	1688	-0-	-265	-0-	1688	2			N	-0-					30
04	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					30
05	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					30
06	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					30
07	2480 N	2425	-0-	-55	-0-	2425	2			N	-0-					30
*08	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					30

WEDDINGTON, R. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 148353 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3672 - 3682

03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					43
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					43
05	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					43
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					43
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					43
*08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					43

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 017883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3617 - 3626

03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	341 N	212	-0-	-129	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-

LEE RAY (LAKE) //CONT.// 52900 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
GROVE, W. H., ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 017900 COMPL. DATE 03/15/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES & RISTER 390845
HITTSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 017881 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3918 PERF. 3364 - 3383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	S	403	-0-	-279	-0-	403	2			Y	-0-					154
04	523	S	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					154
05	655	S	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					154
06	684	S	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					154
07	838	S	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					154
*08	480	S	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					154

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
KLEINER WELL #: 1 RRCID -> 122421 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3454 - 3496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	529	2	132	9	N	120					120
05	620	N	535	-0-	-85	-0-	525	2	10	9	N	9					129
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	506	2	8	9	N	7					136
07	682	N	473	-0-	-209	-0-	473	2			N	-0-					136
08	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	2			N	-0-					136

PETEX 659782
HOLLAND, K. D. WELL #: 2 RRCID -> 017889 COMPL. DATE 02/19/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3340 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
*08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-

GROVES, W. H. WELL #: 13 RRCID -> 175141 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3542 - 3616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1492	-0-	-275	-0-	1492	2			N	-0-					53
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1775	2	1	9	N	1					54
05	1829	N	1730	-0-	-99	-0-	1730	2			N	-0-					54
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					54
07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					54
*08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					54

GROVES, W. H. WELL #: 15 RRCID -> 178564 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 4188 PERF. 3884 - 3895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	596	-0-	-241	-0-	590	2	6	9	N	5					20
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	630	2	12	9	N	11					31
05	651	N	169	-0-	-482	-0-	169	2			N	-0-					31
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	850	2	12	9	N	11					42
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	719	2	6	9	N	5					47
*08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	695	2	7	9	N	6					53

LEE RAY (LAKE) //CONT.// 52900 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
GROVE, W H WELL #: 14 RRCID -> 208956 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 4097 PERF. 3562 - 3888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
04	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
BROWN "A" WELL #: 3 RRCID -> 118682 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3444 - 3450

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE RAY (MISS.) 52900 710 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ANDERSON PRODUCTION 022922
BROOKS, N.A. WELL #: 2 RRCID -> 123183 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 3904 PERF. 3740 - 3750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-

HODGES & RISTER 390845
HITTSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 131911 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 3769 PERF. 3704 - 3724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	297	-0-	297	297	297	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	270	-0-	270	567	270	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	263	-0-	263	830	263	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	240	-0-	240	1070	240	2			N	-0-					-0-
07	1308		238	-0-	-1070	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-

LEE RAY (RANGER) 52900 781 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
WRIGHT, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 117094 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3632 - 3639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					67
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					67
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					67
06	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	2			N	-0-					67
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					67
08	744	N	613	-0-	-131	-0-	613	2			N	-0-					67

WRIGHT, W.B. WELL #: 201 RRCID -> 120288 COMPL. DATE 02/04/1986 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3688 - 3704

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE RAY (RANGER) //CONT.// 52900 781 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
WRIGHT, W.B. WELL #: 301 RRCID -> 123184 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3650 - 3664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-

WARD, E. J. WELL #: 6 RRCID -> 217392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3540 - 3556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	281	2	25	9	N	23					262
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	262	2	20	9	N	18	181	1			99
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	264	2	22	9	N	20					119
06	300	N	255	-0-	-45	-0-	238	2	17	9	N	15					134
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	299	2	6	9	N	5					139
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					139

HODGES & RISTER 390845
HITTSON -C- WELL #: 2 RRCID -> 033315 COMPL. DATE 05/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3625 - 3635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-

MOGUL RESOURCES, LLC 573657
WRIGHT & HARRELL WELL #: 4 RRCID -> 017904 COMPL. DATE 06/16/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3666 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
GUNSIGHT WELL #: 1 RRCID -> 087603 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 3030 - 3938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE RAY (STRAWN SHALLOW) 52900 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
SAFARI RESOURCES, LLC 743194
CALLAWAY WELL #: 3 RRCID -> 017867 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 2047 PERF. 2007 - 2047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE RAY (STRAWN SHALLOW) //CONT.// 52900 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
SAFARI RESOURCES, LLC //CONT.// 743194
CALLAWAY WELL #: 4 RRCID -> 017868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2042 PERF. 2007 - 2042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-			-0-
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-			-0-
05	806 N	783	-0-	-23	-0-	783	2		N	-0-			-0-
06	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-			-0-
07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-			-0-
08	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIOTT, G. W. WELL #: 9 RRCID -> 017870 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2069 - 2150

03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENRY, S. M. WELL #: 3 RRCID -> 017872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2095 PERF. 2075 - 2095

03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-			-0-
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-			-0-
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-			-0-
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-			-0-
07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-			-0-
08	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			-0-

LEE RAY, NORTH (DUFFER LIME) 52902 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
WRIGHT, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 120338 COMPL. DATE 03/03/1985 TOTAL DEPTH 3992 PERF. 3810 - 3815

03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-
07	403 N	292	-0-	-111	-0-	292	2		N	-0-			-0-
*08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-			-0-
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-			-0-
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-			-0-
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			-0-
07	620 N	618	-0-	-2	-0-	618	2		N	-0-			-0-
08	620 N	606	-0-	-14	-0-	606	2		N	-0-			-0-

LEONARD (DUFFER) //CONT.// 53275 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
FAMBRO CC WELL #: 2 RRCID -> 163660 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3884 - 3894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
*08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-

LESIKAR (ATOKA) 53332 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
CHAPPARAL OPERATING CO. 146225
LESIKAR, WM. WELL #: B 1 RRCID -> 099952 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 4251 PERF. 4121 - 4251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					24
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					24
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					24
06	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	1023	2			N	-0-					24
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					24
08	1054	N	955	-0-	-99	-0-	955	2			N	-0-					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1677	-0-	-28	-0-	1677	2			N	-0-					28
04	1650	N	1625	-0-	-25	-0-	1625	2			N	-0-					28
05	1674	N	1667	-0-	-7	-0-	1667	2			N	-0-					28
06	1620	N	1613	-0-	-7	-0-	1613	2			N	-0-					28
07	1674	N	1593	-0-	-81	-0-	1593	2			N	-0-					28
08	1674	N	1522	-0-	-152	-0-	1522	2			N	-0-					28

TOMLIN "2022" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227488 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3906 - 3923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1924	-0-	-60	-0-	1913	2	11	9	N	10					42
04	1890	N	1856	-0-	-34	-0-	1847	2	9	9	N	8					50
05	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	1912	2	1	9	N	1					51
06	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	1838	2	20	9	N	18					69
07	1922	N	1888	-0-	-34	-0-	1881	2	7	9	N	6					75
08	1922	N	1816	-0-	-106	-0-	1810	2	6	9	N	5					80

WHITESIDE "11" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232540 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3939 - 3944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	2			N	-0-					-0-
04	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	2			N	-0-					-0-
05	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					-0-
08	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			N	-0-					-0-

SHORTES-BEENE "12" WELL #: 1 RRCID -> 235693 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 3940 - 3964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1133	2	31	9	N	28					84
04	1140	N	1024	-0-	-116	-0-	996	2	28	9	N	25					109
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					109
06	1140	N	774	-0-	-366	-0-	728	2	46	9	N	42					151
07	1054	N	923	-0-	-131	-0-	923	2			N	-0-					151
08	1178	N	872	-0-	-306	-0-	872	2			N	-0-					151

LETHCOE (CONGL.) //CONT.// 53395 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

BLACKBURN, W. R. "30" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236882 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3846 - 3864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3034	2	54	9	N	49					125
04	2880	X	2715	-0-	-165	-0-	2712	2	3	9	N	3					128
05	2883	X	2279	-0-	-604	-0-	2279	2			N	-0-					128
06	2910	N	1838	-0-	-1072	-0-	1838	2			N	-0-					128
07	2821	N	1327	-0-	-1494	-0-	1321	2	6	9	N	5					133
*08	3100	N	3183	-0-	83	83	3183	2			N	-0-					133

SHORTES-BEENE "12" WELL #: 2 RRCID -> 236962 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3942 - 3980

03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	310	N	155	-0-	-155	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	300	N	21	-0-	-279	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	341	N	46	-0-	-295	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	2			N	-0-					-0-

ROGERS HEIRS "2024" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238040 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4124 PERF. 3890 - 3908

03	682	N	643	-0-	-39	-0-	643	2			N	-0-					109
04	630	N	603	-0-	-27	-0-	603	2			N	-0-					109
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					109
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					109
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					109
08	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	2			N	-0-					109

ROGERS HEIRS "2024" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241276 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3934 - 3952

03	992	N	975	-0-	-17	-0-	975	2			N	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
08	961	N	884	-0-	-77	-0-	884	2			N	-0-					-0-

WHITESIDE "11" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241451 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3952 - 3974

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYE, JIMMY "24" WELL #: 1 RRCID -> 241642 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4358 PERF. 4106 - 4114

03	496	N	411	-0-	-85	-0-	411	2			N	-0-					18
04	540	N	335	-0-	-205	-0-	335	2			N	-0-					18
05	403	N	170	-0-	-233	-0-	167	2	3	9	N	3					21
06	390	N	2	-0-	-388	-0-	2	2			N	-0-					21
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					21
08	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					21

BOX "2021" WELL #: 1 RRCID -> 242066 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3870 - 3880

03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					55
04	960	N	904	-0-	-56	-0-	904	2			N	-0-					55
05	992	N	156	-0-	-836	-0-	156	2			N	-0-					55
06	960	N	683	-0-	-277	-0-	683	2			N	-0-					55
07	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-					55
*08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					55

LETHCOE (CONGL.) //CONT.// 53395 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

TRAMMELL "30" WELL #: 1 RRCID -> 244396 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3874 - 3912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	217	2	25	9	N	23					129
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	217	2	13	9	N	12					141
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	225	2	22	9	N	20					161
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	210	2	11	9	N	10					171
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	208	2	6	9	N	5					176
08	248	N	214	-0-	-34	-0-	207	2	7	9	N	6	163	1			19

KELSO "9" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245688 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 4132 PERF. 3882 - 3894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1224	-0-	-202	-0-	1214	2	10	9	N	9	3	1			51
04	1350	N	1311	-0-	-39	-0-	1311	2			N	-0-					51
05	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	1372	2	1	9	N	1					52
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					52
07	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	1294	2	1	9	N	1					53
08	1364	N	921	-0-	-443	-0-	921	2			N	-0-					53

DOUGLAS "3399" WELL #: 2 RRCID -> 259812 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3916 - 3924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	45	-0-	-358	-0-	45	2			N	-0-					20
04	330	N	3	-0-	-327	-0-	3	2			N	-0-					20
05	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					20
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					20
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					20

HARPER "10" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259871 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3867 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					21
04	540	N	487	-0-	-53	-0-	487	2			N	-0-					21
05	558	N	548	-0-	-10	-0-	546	2	2	9	N	2					23
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					23
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	565	2	1	9	N	1					24
08	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			N	-0-					24

DYE "30" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261976 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3853 - 3881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					80
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					80
05	2542	N	1605	-0-	-937	-0-	1605	2			N	-0-					80
06	2010	N	1575	-0-	-435	-0-	1573	2	2	9	N	2					82
07	2015	N	1741	-0-	-274	-0-	1740	2	1	9	N	1					83
08	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	1568	2	11	9	N	10					93

KELSO "9" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267542 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3879 - 3891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
04	690	N	480	-0-	-210	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	558	N	227	-0-	-331	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	63	-0-	-154	-0-	63	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-

HAMMOND, E.R. WELL #: 1 RRCID -> 084175 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3438 - 3470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
05	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	2			N	-0-					-0-
07	651	N	445	-0-	-206	-0-	445	2			N	-0-					-0-
08	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 084176 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3493 - 3627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	2			N	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
08	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	2			N	-0-					-0-

HAMMOND, E R WELL #: 2 RRCID -> 084177 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3487 - 3502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEXAGON OIL AND GAS INC. 383200
CALLAWAY WELL #: 1 RRCID -> 103829 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3518 - 3618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					15
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					15
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					15
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					15
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					15
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					15

MIZE,R.B. "H" WELL #: 1 RRCID -> 121708 COMPL. DATE 07/13/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3464 - 3555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	56	-0-	-192	-0-	56	2			N	-0-					3
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					3
05	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					3
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					3
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					3
08	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					3

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MAYBERRY, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 085382 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3487 - 3509

03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

MOODY-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 085555 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3494 - 3522

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

MOODY-CRAWFORD WELL #: 2 RRCID -> 146095 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3532 - 3550

03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
*07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
I.W YOUNG G V WELL #: 1 RRCID -> 083012 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3454 - 3532

03	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	40	1	1837	2	N	-0-					93
04	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	28	1	2315	2	N	-0-					93
05	2139 N	1748	-0-	-391	-0-	34	1	1714	2	N	-0-					93
06	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	29	1	2015	2	N	-0-					93
07	2418 N	1713	-0-	-705	-0-	30	1	1683	2	N	-0-					93
08	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					93

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
OWL CREEK OPERATING CO., INC. //CONT.// 629889
I. W. YOUNG G V WELL #: 2 RRCID -> 085610 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 4293 PERF. 3482 - 3535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	6	1	284	2	N	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	3	1	279	2	N	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	6	1	287	2	N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	4	1	281	2	N	-0-					-0-
*07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	5	1	295	2	N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 103824 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 3471 PERF. 3348 - 3356

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWAIM, CHARLES 831570
HAMMOND, E.R. WELL #: 1 RRCID -> 088784 COMPL. DATE 05/17/1980 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 3448 - 3462

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMOND, E.R. WELL #: 3 RRCID -> 088785 COMPL. DATE 05/17/1980 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3476 - 3510

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BOSTIC, BOSTIC & HUNT WELL #: 1 RRCID -> 084760 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3484 - 3940

03	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
05	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
07	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-					-0-
*08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC 862620
GRISWOLD, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 084202 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3340 - 3374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
QUARLES WELL #: 1 RRCID -> 094072 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 3556 - 3568

03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

R L S OIL AND GAS 687228
HEARN-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 102975 COMPL. DATE 10/10/1982 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3378 - 3388

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEARN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 104494 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3368 - 3379

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25	162	1	44
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	31			75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	22			97
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	137	178	1	59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	230	178	1	111

WESTERMAN, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 105182 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2630 - 2640

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

LILLY BELL (CADDO) 53580 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. 274964
LAW WELL #: 1 RRCID -> 197191 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 3996 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	2			N	-0-					6
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					6
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					6
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					6
07	434	N	298	-0-	-136	-0-	298	2			N	-0-					6
08	434	N	232	-0-	-202	-0-	232	2			N	-0-					6

GRIFFIN RESOURCES, LLC 333935
COUNTY LINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166535 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 3262 - 3348

03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	99	1	1967	3	N	36	50	1			21
							40	9									
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	100	1	1960	3	N	24	24	1			21
							26	9									
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	84	1	1957	3	N	24	25	1			20
							26	9									
06	2040	N	1737	-0-	-303	-0-	79	1	1638	3	N	18	23	1			15
							20	9									
07	2170	N	2153	-0-	-17	-0-	110	1	2020	3	N	21	20	1			16
							23	9									
08	2077	N	1979	-0-	-98	-0-	125	1	1826	3	N	25	24	1			17
							28	9									

LILLY BELL (CONGL.) 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC 333935
COUNTY LINE 12 WELL #: 7 RRCID -> 175215 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4000 - 4020

03	806	N	781	-0-	-25	-0-	37	1	732	3	N	11	16	1			1
							12	9									
04	690	N	622	-0-	-68	-0-	30	1	582	3	N	9	9	1			1
							10	9									
05	651	N	494	-0-	-157	-0-	20	1	466	3	N	7	7	1			1
							8	9									
06	750	N	552	-0-	-198	-0-	25	1	520	3	N	6	6	1			1
							7	9									
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	34	1	620	3	N	7	6	1			2
							8	9									
*08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	41	1	600	3	N	7	7	1			2
							8	9									

COUNTY LINE 11 WELL #: A 9 RRCID -> 181148 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3996 - 4014

03	279	N	213	-0-	-66	-0-	10	1	201	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	8	1	153	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	N	3	2	1			1
							3	9									
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	220	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	246	3	N	3	3	1			1
							3	9									

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 12 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	23	1	199	3	N	18	4	1			84
							20	9									
04	210	N	122	-0-	-88	-0-	9	1	110	3	N	3	2	1			85
							3	9									
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	31	1	214	3	N	11	1	1			95
							12	9									
06	240	N	206	-0-	-34	-0-	24	1	170	3	N	11	95	1			11
							12	9									
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	27	1	160	3	N	11	2	1			20
							12	9									
08	248	N	120	-0-	-128	-0-	8	1	110	3	N	2	2	1			20
							2	9									

COUNTY LINE 11 WELL #: 10A RRCID -> 182009 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4020 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	182	-0-	-35	-0-	9	1	172	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	N	1	2	1			1
							1	9									
05	248	N	177	-0-	-71	-0-	7	1	167	3	N	3	3	1			1
							3	9									
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	2	2	1			1
							2	9									
07	248	N	169	-0-	-79	-0-	9	1	158	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	N	2	2	1			1
							2	9									

COUNTY LINE 11 WELL #: A 16 RRCID -> 183276 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 4033 - 4067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	14	1	270	3	N	4	6	1			-0-
							4	9									
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	253	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	10	1	230	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	13	1	243	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
08	248	N	181	-0-	-67	-0-	11	1	167	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									

COUNTY LINE 11 WELL #: A 18 RRCID -> 183301 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4043 - 4067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	4	6	1			5
							4	9									
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	3	3	1			5
							3	9									
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	8	1	184	3	N	2	2	1			5
							2	9									
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	24	1	500	3	N	5	2	1			8
							6	9									
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	12	1	220	3	N	6	6	1			8
							7	9									
*08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	268	3	N	3	3	1			8
							3	9									

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1 9	78	3	N	1	1	1			2
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	4	1 9	80	3	N	1	1	1			2
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1 9	82	3	N	1	1	1			2
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1 9	261	3	N	1	1	1			2
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1 9	83	3	N	1	1	1			2
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1 9	76	3	N	1	1	1			2

COUNTY LINE 11 WELL #: 12A RRCID -> 183492 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4005 - 4034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	7	1 3 9	140	3	N	3	4	1			5
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	8	1 2 9	149	3	N	2	2	1			5
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	6	1 2 9	150	3	N	2	2	1			5
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1 1 9	162	3	N	1	1	1			5
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1 2 9	190	3	N	2	2	1			5
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1 2 9	182	3	N	2	2	1			5

COUNTY LINE 22 WELL #: 13A RRCID -> 183493 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4011 - 4028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	11	1 4 9	213	3	N	4	5	1			3
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1 3 9	203	3	N	3	3	1			3
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1 2 9	211	3	N	2	2	1			3
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1 2 9	228	3	N	2	2	1			3
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1 3 9	226	3	N	3	3	1			3
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1 3 9	205	3	N	3	3	1			3

COUNTY LINE 11 WELL #: 14A RRCID -> 183494 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4084 - 4109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	9	1 2 9	170	3	N	2	3	1			2
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1 2 9	161	3	N	2	2	1			2
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1 2 9	150	3	N	2	2	1			2
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1 2 9	176	3	N	2	2	1			2
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1 2 9	184	3	N	2	2	1			2
*08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1 2 9	156	3	N	2	2	1			2

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 12 WELL #: 15 RRCID -> 183566 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4025 - 4036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	6	1	115	3	N	2	2	1			5
							2	9									
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	1	1	1			5
							1	9									
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	5	1	112	3	N	1	2	1			4
							1	9									
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	1	1	1			4
							1	9									
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	2	2	1			4
							2	9									
*08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	N	2	2	1			4
							2	9									

COUNTY LINE 22 WELL #: A 26 RRCID -> 184486 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4014 - 4037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	375	3	N	7	10	1			2
							8	9									
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	371	3	N	5	5	1			2
							6	9									
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	18	1	420	3	N	4	4	1			2
							4	9									
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	19	1	395	3	N	5	5	1			2
							6	9									
07	403	N	298	-0-	-105	-0-	15	1	277	3	N	5	5	1			2
							6	9									
08	434	N	323	-0-	-111	-0-	21	1	299	3	N	3	3	1			2
							3	9									

COUNTY LINE 21 WELL #: A 17 RRCID -> 184809 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 4124 PERF. 3997 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	N	4	5	1			2
							4	9									
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	3	3	1			2
							3	9									
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	8	1	193	3	N	3	3	1			2
							3	9									
06	240	N	195	-0-	-45	-0-	9	1	184	3	N	2	2	1			2
							2	9									
07	248	N	195	-0-	-53	-0-	10	1	183	3	N	2	2	1			2
							2	9									
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	12	1	180	3	N	2	2	1			2
							2	9									

COUNTY LINE 12 WELL #: A 19 RRCID -> 184810 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4043 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	432	3	N	7	10	1			3
							8	9									
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	23	1	457	3	N	5	5	1			3
							6	9									
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	17	1	386	3	N	5	5	1			3
							6	9									
06	450	N	368	-0-	-82	-0-	17	1	347	3	N	4	5	1			2
							4	9									
07	496	N	356	-0-	-140	-0-	18	1	334	3	N	4	4	1			2
							4	9									
08	403	N	398	-0-	-5	-0-	25	1	369	3	N	4	4	1			2
							4	9									

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	33	1	664	3	N	13	18	1			7
							14	9									
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	35	1	689	3	N	8	8	1			7
							9	9									
05	744	N	587	-0-	-157	-0-	24	1	554	3	N	8	9	1			6
							9	9									
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	42	1	866	3	N	10	7	1			9
							11	9									
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	49	1	908	3	N	11	11	1			9
							12	9									
08	589	N	403	-0-	-186	-0-	25	1	366	3	N	11	10	1			10
							12	9									

COUNTY LINE 11 WELL #: A 21 RRCID -> 184813 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4064 - 4078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	N	4	6	1			4
							4	9									
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	3	3	1			4
							3	9									
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	11	1	247	3	N	3	3	1			4
							3	9									
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	12	1	244	3	N	3	3	1			4
							3	9									
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	250	3	N	3	3	1			4
							3	9									
*08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	279	3	N	3	3	1			4
							3	9									

COUNTY LINE 22 WELL #: A 22 RRCID -> 184814 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3984 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	234	-0-	-200	-0-	11	1	219	3	N	4	5	1			6
							4	9									
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3	N	3	3	1			6
							3	9									
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	12	1	290	3	N	3	3	1			6
							3	9									
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	N	3	4	1			5
							3	9									
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	13	1	241	3	N	3	3	1			5
							3	9									
08	310	N	256	-0-	-54	-0-	16	1	237	3	N	3	3	1			5
							3	9									

COUNTY LINE 11 WELL #: A 23 RRCID -> 184815 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 4003 - 4024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	96	-0-	-183	-0-	4	1	85	3	N	6	8	1			1
							7	9									
04	300	N	111	-0-	-189	-0-	5	1	105	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	341	N	121	-0-	-220	-0-	5	1	115	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	6	1	116	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	6	1	95	3	N	1	1	1			1
							1	9									

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 11 WELL #: A 24 RRCID -> 184816 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4059 - 4084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	89	-0-	-128	-0-	4	1	84	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	120	N	79	-0-	-41	-0-	4	1	74	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	8	1	122	3	N	1	1	1			1
							1	9									

COUNTY LINE 21 WELL #: A 25 RRCID -> 184817 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4013 - 4047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	380	3	N	5	8	1			1
							6	9									
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	380	3	N	5	4	1			2
							6	9									
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	15	1	339	3	N	4	4	1			2
							4	9									
06	390	N	340	-0-	-50	-0-	15	1	322	3	N	3	4	1			1
							3	9									
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	24	1	436	3	N	4	4	1			1
							4	9									
*08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	26	1	379	3	N	5	5	1			1
							6	9									

COUNTY LINE 22 WELL #: A 27 RRCID -> 184818 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 4442 PERF. 4026 - 4050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	230	3	N	4	5	1			1
							4	9									
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	3	3	1			1
							3	9									
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	8	1	183	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
06	240	N	206	-0-	-34	-0-	9	1	195	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	279	N	166	-0-	-113	-0-	8	1	155	3	N	3	2	1			1
							3	9									
*08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	N	2	2	1			1
							2	9									

COUNTY LINE 21 WELL #: A 28 RRCID -> 184819 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4010 - 4034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	2	2	1			5
							2	9									
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	2	2	1			5
							2	9									
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	N	1	1	1			5
							1	9									
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	4	1	90	3	N	1	2	1			4
							1	9									
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	6	1	104	3	N	1	1	1			4
							1	9									
08	186	N	123	-0-	-63	-0-	8	1	114	3	N	1	1	1			4
							1	9									

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 22 WELL #: A 34 RRCID -> 184820 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4232 PERF. 4075 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	169	-0-	-48	-0-	8	1	155	3	N	5	7	1			2
							6	9									
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	12	1	241	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	310	N	237	-0-	-73	-0-	10	1	224	3	N	3	3	1			2
							3	9									
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	N	3	3	1			2
							3	9									
07	279	N	199	-0-	-80	-0-	10	1	186	3	N	3	3	1			2
							3	9									
*08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	19	1	281	3	N	2	2	1			2
							2	9									

COUNTY LINE 22 WELL #: A 35 RRCID -> 184821 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4038 - 4054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	N	6	8	1			5
							7	9									
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	329	3	N	3	4	1			4
							3	9									
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	23	1	545	3	N	4	4	1			4
							4	9									
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	26	1	537	3	N	6	7	1			3
							7	9									
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	404	3	N	7	7	1			3
							8	9									
08	558	N	351	-0-	-207	-0-	22	1	323	3	N	5	5	1			3
							6	9									

COUNTY LINE 21 WELL #: A 38 RRCID -> 185447 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3990 - 4012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	17	1	339	3	N	5	8	1			4
							6	9									
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	N	4	4	1			4
							4	9									
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	37	1	344	3	N	4	4	1			4
							4	9									
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	62	1	331	3	N	4	4	1			4
							4	9									
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	107	1	382	3	N	4	4	1			4
							4	9									
*08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	24	1	354	3	N	4	4	1			4
							4	9									

COUNTY LINE 22 WELL #: A 36 RRCID -> 185531 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4088 - 4112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	312	-0-	-60	-0-	15	1	291	3	N	5	7	1			-0-
							6	9									
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	324	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	11	1	259	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	18	1	332	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
*08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	23	1	333	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 22 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	381	-0-	-53	-0-	18	1	355	3	N	7	10	1			8
							8	9									
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	20	1	385	3	N	4	4	1			8
							4	9									
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	23	1	536	3	N	5	5	1			8
							6	9									
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	436	3	N	5	6	1			7
							6	9									
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	408	3	N	5	5	1			7
							6	9									
08	558	N	425	-0-	-133	-0-	27	1	392	3	N	5	5	1			7
							6	9									

COUNTY LINE 11 WELL #: A 33 RRCID -> 185645 COMPL. DATE 11/28/2001 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	5	1	121	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	8	1	167	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	155	N	105	-0-	-50	-0-	5	1	98	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	201	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

COUNTY LINE 21 WELL #: A 40 RRCID -> 185886 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3967 - 4036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	431	3	N	7	10	1			4
							8	9									
04	390	N	361	-0-	-29	-0-	17	1	338	3	N	5	5	1			4
							6	9									
05	403	N	294	-0-	-109	-0-	12	1	278	3	N	4	4	1			4
							4	9									
06	450	N	364	-0-	-86	-0-	16	1	344	3	N	4	3	1			5
							4	9									
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	380	3	N	4	4	1			5
							4	9									
*08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	22	1	327	3	N	4	4	1			5
							4	9									

COUNTY LINE 22 WELL #: A 41 RRCID -> 185888 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4027 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	48	1	960	3	N	16	22	1			16
							18	9									
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	47	1	924	3	N	12	12	1			16
							13	9									
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	46	1	1071	3	N	11	12	1			15
							12	9									
06	990	N	985	-0-	-5	-0-	45	1	929	3	N	10	12	1			13
							11	9									
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	58	1	1070	3	N	11	11	1			13
							12	9									
08	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	69	1	1008	3	N	13	13	1			13
							14	9									

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 11 WELL #: A 29 RRCID -> 186240 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4022 - 4032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	24	1	243	3	N	15	5	1			82
							17	9									
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	31	1	230	3	N	10	3	1			89
							11	9									
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	32	1	260	3	N	12	3	1			98
							13	9									
06	270	N	216	-0-	-54	-0-	23	1	184	3	N	8	92	1			14
							9	9									
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	35	1	295	3	N	11	2	1			23
							12	9									
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	36	1	246	3	N	13	4	1			32
							14	9									

COUNTY LINE 11 WELL #: A 30 RRCID -> 186241 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 4491 PERF. 4063 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	N	3	4	1			4
							3	9									
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	246	3	N	3	3	1			4
							3	9									
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	N	2	3	1			3
							2	9									
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	N	3	3	1			3
							3	9									
07	279	N	201	-0-	-78	-0-	10	1	188	3	N	3	3	1			3
							3	9									
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	234	3	N	2	2	1			3
							2	9									

COUNTY LINE 11 WELL #: A 32 RRCID -> 186244 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4046 - 4074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	365	3	N	4	6	1			10
							4	9									
04	420	N	205	-0-	-215	-0-	10	1	189	3	N	5	4	1			11
							6	9									
05	248	N	182	-0-	-66	-0-	7	1	173	3	N	2	2	1			11
							2	9									
06	360	N	239	-0-	-121	-0-	11	1	226	3	N	2	2	1			11
							2	9									
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	231	3	N	3	3	1			11
							3	9									
*08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	301	3	N	3	3	1			11
							3	9									

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
LILLIE BELLE THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 087912 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4097 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	22	1	50	2	N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	25	1	46	2	N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	23	1	50	2	N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	20	1	50	2	N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	23	1	49	2	N	-0-					-0-
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	22	1	50	2	N	-0-					-0-

LILLIE BELLE THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 090271 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4098 - 4105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	1947	-0-	-347	-0-	608	1	1339	2	N	-0-					20
04	1980	N	1916	-0-	-64	-0-	664	1	1252	2	N	-0-					20
05	2015	N	1954	-0-	-61	-0-	602	1	1352	2	N	-0-					20
06	1890	N	1877	-0-	-13	-0-	531	1	1346	2	N	-0-					20
07	1984	N	1937	-0-	-47	-0-	613	1	1324	2	N	-0-					20
08	1953	N	1937	-0-	-16	-0-	590	1	1347	2	N	-0-					20

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
LILLY BELL (CONGL.)            //CONT.//   53580 300   ASSOCIATED              CAPACITY                          CNTY: STEPHENS
  HESS, JERRY OPERATING CO.      //CONT.// 381740
    LILLIE BELLE THOMPSON            WELL #:    8    RRCID -> 097133  COMPL. DATE 12/15/1981  TOTAL DEPTH  4421 PERF. 4062 -     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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 04        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2015 - P/A 05/01/15

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  VAN OPERATING, LTD.                        881442
    DELAFOSSE "28"                   WELL #:    1    RRCID -> 194335  COMPL. DATE 03/04/2003  TOTAL DEPTH  4547 PERF. 4115 -  4130
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N         4                                72
 04       30 N       29      -0-         -1           -0-          29  3                 N       -0-                                72
 05       81 N       81      -0-        -0-           -0-          81  3                 N       -0-                                72
 06       87 N       87      -0-        -0-           -0-          87  3                 N       -0-                                72
 07      123 N      123      -0-        -0-           -0-         123  3                 N       -0-                                72
 08       93 N       83      -0-        -10           -0-          83  3                 N       -0-                                72

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
LILLY BELL (STRAWN)                        53580 800   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                            CNTY: STEPHENS
  GRIFFIN RESOURCES, LLC                   333935
    COUNTY LINE 21                   WELL #: A 47    RRCID -> 196680  COMPL. DATE 06/12/2003  TOTAL DEPTH  3244 PERF. 2315 -  2323
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 04        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 05        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 06        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 07        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 08        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
LINDE (FRYE)                               53655 300   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                            CNTY: EASTLAND
  WILLIAMS, LEO C.                         925464
    WILLIAMS                         WELL #:    1    RRCID -> 118108  COMPL. DATE 07/11/1985  TOTAL DEPTH  4300 PERF.  528 -   548
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-            27                                N    NO RPT                                -0-
 04 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-            27                                N    NO RPT                                -0-
 05 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-            27                                N    NO RPT                                -0-
 06 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-            27                                N    NO RPT                                -0-
 07 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-            27                                N    NO RPT                                -0-
 08 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-            27                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    WILLIAMS                         WELL #:    5A   RRCID -> 118685  COMPL. DATE 09/26/1985  TOTAL DEPTH   556 PERF.  515 -   556
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
```

LINK (CADDO) 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LIPAN (MARBLE FALLS) 53826 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
BIG STAR EXPLORATION 070442
ADDISON-PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 134843 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4685 - 4757

03	248	N	100	-0-	-148	-0-	100	3			N	-0-				-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-				-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-				-0-
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	3			N	-0-				-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-				-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-

BLACKWATER OIL & GAS CORPORATION 073325
KEY WELL #: 1 RRCID -> 078250 COMPL. DATE 03/19/1978 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 4414 - 4958

03	558	N	520	-0-	-38	-0-	38	1	482	3	N	-0-				19
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	34	1	504	3	N	-0-				19
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	39	1	538	3	N	-0-				19
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	35	1	524	3	N	-0-				19
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	38	1	533	3	N	-0-				19
08	589	N	495	-0-	-94	-0-	34	1	461	3	N	-0-				19

WILSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 100798 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 4915 PERF. 4700 - 4720

03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	21	1	268	3	N	-0-				33
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	24	1	352	3	N	-0-				33
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	31	1	430	3	N	-0-				33
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	30	1	459	3	N	-0-				33
07	403	N	223	-0-	-180	-0-	15	1	208	3	N	-0-				33
*08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	40	1	539	3	N	-0-				33

LIPAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 53826 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
NABORS COMPLETION & PROD SERV CO 598911
SEYMOUR, JEWEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 073040 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4600 - 4700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
STEWART-HOOD WELL #: 3 RRCID -> 133858 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4221 - 4245

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

IVES, B. WELL #: 1 RRCID -> 134852 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4212 - 4225

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91				N	-0-			-0-
08	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

03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
05	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2		N	-0-			-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
07	155 N	18	-0-	-137	-0-	18	2		N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				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

03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-			-0-
04	930 N	790	-0-	-140	-0-	790	3		N	-0-			-0-
05	837 N	817	-0-	-20	-0-	817	3		N	-0-			-0-
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3		N	-0-			-0-
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3		N	-0-			-0-
*08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CRAVENS WELL #: 1 RRCID -> 071128 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

03	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
05	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	3		N	-0-			-0-
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3		N	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
*08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-

LIPAN (STRAWN) 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
HYER,NA & CJ ALDENHOVEN TRUSTS 421353
ALDENHOVEN WELL #: 2 RRCID -> 058745 COMPL. DATE 04/10/1974 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-			-0-
04	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-			-0-
05	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-			-0-
06	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-			-0-
07	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	235	2			N	-0-			-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

JERICHO ENERGY, INC 432097
DOSTER BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 057807 COMPL. DATE 06/01/1973 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2869 - 0

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
04	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	3	1	55	2	N	-0-			-0-
05	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	3	1	64	2	N	-0-			-0-
06	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	3	1	59	2	N	-0-			-0-
*07	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	3	1	55	2	N	-0-			-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

GUERRY GRADY WELL #: 2 RRCID -> 058173 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 4093 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	6	1	128	2	N	-0-			-0-
04	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	6	1	126	2	N	-0-			-0-
05	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	6	1	118	2	N	-0-			-0-
06	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	8	1	167	2	N	-0-			-0-
*07	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	8	1	168	2	N	-0-			-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CLAPP, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 110495 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 2714 - 2732

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	6	1	136	2	N	-0-			-0-
04	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	6	1	137	2	N	-0-			-0-
05	93	N	1	-0-	-92 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	6	1	138	2	N	-0-			-0-
*07	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	7	1	150	2	N	-0-			-0-
08	1	N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-					N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

GUERRY,GRADY WELL #: 6 RRCID -> 123911 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2601 - 2686

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
04	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-
05	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	1	1	32	2	N	-0-			-0-
06	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	1	1	32	2	N	-0-			-0-
*07	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	2	1	48	2	N	-0-			-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

ALDENHOVEN WELL #: 3 RRCID -> 058946 COMPL. DATE 05/09/1974 TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

GREGG WELL #: 2 RRCID -> 060043 COMPL. DATE 08/28/1974 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MILLINGTON SETH WELL #: 6 A RRCID -> 060907 COMPL. DATE 01/31/1975 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ALDENHOVEN WELL #: 1 RRCID -> 075169 COMPL. DATE 01/18/1977 TOTAL DEPTH 5151 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

LIPAN (STRAWN) //CONT.// 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
KAUFFMANN, ADOLPH WELL #: 9 RRCID -> 141356 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2309 - 2603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
HALBERT WELL #: 1E RRCID -> 070510 COMPL. DATE 01/02/1977 TOTAL DEPTH 5140 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2	N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	2	N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	B	-0-	653	2	N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	B	-0-	624	2	N	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	B	-0-	734	2	N	-0-					-0-
08	651	N	526	-0-	-125	B	-0-	526	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

HALBERT WELL #: 2E RRCID -> 070511 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 5077 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

HOOPER WELL #: 3E RRCID -> 070826 COMPL. DATE 02/13/1977 TOTAL DEPTH 5062 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2	N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2	N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	2	N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	2	N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	2	N	-0-					-0-
08	310	N	259	-0-	-51	B	-0-	259	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ALDENHOVEN WELL #: 2 RRCID -> 075170 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4556 - 4824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217	N	216	-0-	-1	B	-0-	216	3	N	-0-					-0-
04	270	N	194	-0-	-76	B	-0-	194	3	N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	3	N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	3	N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	3	N	-0-					-0-
*08	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

LIPAN (STRAWN) //CONT.// 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
STEWART-HOOD WELL #: 1 U RRCID -> 078268 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 1698 - 1708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

XTO ENERGY INC. 945936
MARSHALL-LOFTIN TRACT 4 WELL #: 2 RRCID -> 071136 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 5189 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	713 N	711	-0-	-2 B	-0-	711	3		N	-0-			-0-
04	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881	3		N	-0-			-0-
05	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802	3		N	-0-			-0-
06	690 N	466	-0-	-224 B	-0-	466	3		N	-0-			-0-
07	899 N	406	-0-	-493 B	-0-	406	3		N	-0-			-0-
08	806 N	402	-0-	-404 B	-0-	402	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MARSHALL-LOFTIN TRACT 2 WELL #: 4 RRCID -> 071137 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 224 - 342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

FAULKNER, K. H. WELL #: 1 RRCID -> 071330 COMPL. DATE 11/21/1976 TOTAL DEPTH 4207 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BROOKSHIRE, BOBBY G. WELL #: 1 RRCID -> 072569 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 4198 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

LIPAN (STRAWN) //CONT.// 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUMAS, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 073044 COMPL. DATE 07/07/1977 TOTAL DEPTH 4182 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2015 - PLUGGED 07/17/15

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

03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-					-0-
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2		N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT					-0-

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 119630 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1810 - 1829

03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT					-0-

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 119631 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1809 - 1814

03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT					-0-

VINSON WELL #: 1 RRCID -> 120631 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1674 - 1695

03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-					-0-
08	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-				N	NO RPT					-0-

CYPRESS, ABBEY WELL #: 1 RRCID -> 142471 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 1825 - 1841

03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-					-0-
07	589	N	446	-0-	-143	-0-	446	2		N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT					-0-

LITTLE CEDAR (UPPER STRAWN) 53950 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
SWENSON "55" WELL #: 2 RRCID -> 241788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4270 PERF. 1966 - 1983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	89	-0-	-1306	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1045	-0-	-629	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
*08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-

VICK, FLOYD RAY WELL #: 5 RRCID -> 258918 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2228 - 2232

03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	149	2	59	9	N	54					98
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	151	2	31	9	N	28					126
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	151	2	44	9	N	40	110	1			56
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	146	2	22	9	N	20					76
07	186	N	105	-0-	-81	-0-	97	2	8	9	N	7					83
08	186	N	137	-0-	-49	-0-	112	2	25	9	N	23	50	1			56

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 233618 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2822 - 2838

03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-

KNOX, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 233622 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1726 - 1742

03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-

KNOX, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 233623 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 3306 PERF. 2809 - 2836

03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-

LITTLE CEDAR (STRAWN) //CONT.// 53950 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
KNOX, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 233625 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2020 - 2032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-

KNOX, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 233634 COMPL. DATE 12/19/1977 TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2139 - 2149

03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACKER MINERAL 864023
HORN, MARY L. "D" WELL #: 13 RRCID -> 103532 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3906 PERF. 2348 - 2353

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2015 - PLUGGED 08/20/2015

LITTLE SANDY (RANGER SAND) 54080 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
RUSH, R. L. (A) WELL #: 3AB RRCID -> 120391 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3668 - 3673

03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKER (DUFFER) 54290 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
GLENN WELL #: 1 RRCID -> 123108 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3036 - 3060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 142621 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2912 - 2920

03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	150 N	115	-0-	-35	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 142624 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2914 - 2920

03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					10
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					10
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					10
06	360 N	269	-0-	-91	-0-	269	3			N	-0-					10
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					10
08	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					10

LOKEY (ATOKA 1250) 54443 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
HORN, BILL JR. 400123
ANDREWS BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 041689 COMPL. DATE 10/26/1966 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1265 - 1271

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
HARRISON WELL #: 6 RRCID -> 135860 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1382 - 1412

03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 136595 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 1460 PERF. 1397 - 1401

03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

LOKEY (ATOKA 1250) //CONT.// 54443 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. 945936
MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 152999 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1332 - 1342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 153001 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 1590 PERF. 1312 - 1326

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	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

03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTER 1A WELL #: 1 RRCID -> 168410 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 4263 PERF. 3834 - 3926

03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			15
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			15
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			15
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			15
*07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			15
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 54580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
MCCHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 201678 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4094 - 4109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

MCCHAMBERS WELL #: 2 RRCID -> 201915 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3982 - 3988

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

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

03	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2014 - PLUGGED 10/07/14

MCDONALD, BEULAH, -B- WELL #: 1 RRCID -> 017931 COMPL. DATE 05/04/1961 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3973 - 4118

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MCDONALD, BEULAH WELL #: 1 RRCID -> 017943 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 4239 PERF. 3532 - 3537

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	700 N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	3	N	-0-		-0-
04	649 N	649	-0-	-0-	B	-0-	649	3	N	-0-		-0-
05	629 N	629	-0-	-0-	B	-0-	629	3	N	-0-		-0-
06	616 N	616	-0-	-0-	B	-0-	616	3	N	-0-		-0-
*07	653 N	653	-0-	-0-	B	-0-	653	3	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
DEWITT WELL #: 1A RRCID -> 017939 COMPL. DATE 01/14/1961 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 4044 - 4069

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	713 N	463	-0-	-250	B	-0-	463	3	N	-0-		-0-
04	487 N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	3	N	-0-		-0-
05	434 N	362	-0-	-72	B	-0-	362	3	N	-0-		-0-
06	450 N	427	-0-	-23	B	-0-	427	3	N	-0-		-0-
07	599 N	599	-0-	-0-	B	-0-	599	3	N	-0-		-0-
08	372 N	228	-0-	-144	B	-0-	228	3	N	-0-		-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 54580 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
SMITH-DEWITT WELL #: 1 U RRCID -> 053239 COMPL. DATE 06/29/1959 TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	178 N	178	-0-	-0-	B -0-	178	3			N	-0-					-0-
04	210 N	173	-0-	-37	B -0-	173	3			N	-0-					-0-
05	186 N	150	-0-	-36	B -0-	150	3			N	-0-					-0-
06	180 N	159	-0-	-21	B -0-	159	3			N	-0-					-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	B -0-	257	3			N	-0-					-0-
*08	204 N	204	-0-	-0-	B -0-	204	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

CHASTAIN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 055017 COMPL. DATE 03/09/1973 TOTAL DEPTH 4013 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	341 N	266	-0-	-75	B -0-	266	3			N	-0-					-0-
04	330 N	305	-0-	-25	B -0-	305	3			N	-0-					-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	B -0-	434	3			N	-0-					-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	B -0-	409	3			N	-0-					-0-
07	577 N	577	-0-	-0-	B -0-	577	3			N	-0-					-0-
08	434 N	267	-0-	-167	B -0-	267	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 209994 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4508 - 4517

03	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					85
04	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1144	3	167	9	N	152	169	1			68
05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					68
06	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					68
*07	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1418	3	121	9	N	110	113	1			65
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

MITCHELL, C. -18- WELL #: 1 RRCID -> 212005 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 4511 PERF. 4096 - 4114

03	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					21
04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					21
05	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					21
06	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					21
*07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					21
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
*08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

LONE CAMP (MARBLE FALLS) //CONT.// 54580 599 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WHARTON 2-21 WELL #: 2 RRCID -> 183592 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4270 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	421	-0-	-230	-0-	40	1	381	2	N	-0-					14
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	61	1	671	2	N	-0-					14
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	59	1	665	2	N	-0-					14
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	48	1	510	2	N	-0-					14
07	744	N	577	-0-	-167	-0-	52	1	525	2	N	-0-					14
08	713	N	564	-0-	-149	-0-	51	1	513	2	N	-0-					14

WHARTON 3-16 WELL #: 1 RRCID -> 185533 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4068 - 4072

03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	24	1	233	2	N	-0-					52
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	13	1	146	2	N	-0-					52
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	182	2	N	-0-					52
06	240	N	173	-0-	-67	-0-	15	1	158	2	N	-0-					52
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	2	N	-0-					52
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	15	1	146	2	N	-0-					52

WHARTON 2-21 WELL #: 7 RRCID -> 237138 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 4207 - 4293

03	341	N	290	-0-	-51	-0-	27	1	263	2	N	-0-					4
04	330	N	268	-0-	-62	-0-	22	1	246	2	N	-0-					4
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	32	1	356	2	N	-0-					4
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	35	1	357	2	N	-0-					4
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	39	1	367	2	N	-0-					4
08	403	N	393	-0-	-10	-0-	36	1	357	2	N	-0-					4

LONE CAMP (STRAWN) 54580 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
BIRDWELL WELL #: 1R RRCID -> 163113 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 2294 - 2420

03	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-

LONE CAMP (600) 54580 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
SWG PIPELINE, L.L.C. 833332
MARSDEN WELL #: 1 RRCID -> 095784 COMPL. DATE 06/24/1968 TOTAL DEPTH 652 PERF. 566 - 575

03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE CAMP (600) //CONT.// 54580 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
SWG PIPELINE, L.L.C. //CONT.// 833332

LONG, C.B. WELL #: 14 RRCID -> 095786 COMPL. DATE 12/22/1970 TOTAL DEPTH 565 PERF. 512 - 528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG, C.B. WELL #: 9 RRCID -> 095787 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 560 PERF. 507 - 524

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 095788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 590 PERF. 520 - 540

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG, C.B. WELL #: 7 RRCID -> 095789 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 560 PERF. 505 - 512

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG, C.B. WELL #: 2 RRCID -> 095790 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 522 - 528

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG,C.B. WELL #: 16 RRCID -> 121056 COMPL. DATE 07/28/1971 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 520 - 544

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG, C. B.-C- WELL #: 19 RRCID -> 137457 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 647 PERF. 525 - 548

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE CAMP (600) //CONT.// 54580 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
SWG PIPELINE, L.L.C. //CONT.// 833332
LONG, C. B.-B- WELL #: 18 RRCID -> 137464 COMPL. DATE 11/02/1990 TOTAL DEPTH 650 PERF. 528 - 540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONG, C. B.-A- WELL #: 17 RRCID -> 137474 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 635 PERF. 527 - 545

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHARTON WELL #: 2D RRCID -> 226267 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 1614 - 1639

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
CARTER 7-40 WELL #: 1 RRCID -> 168423 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3888 - 3894

03	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2		Y	-0-			-0-
04	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2		Y	-0-			-0-
05	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2		Y	-0-			-0-
06	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2		Y	-0-			-0-
07	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2		Y	-0-			-0-
08	2666 N	2589	-0-	-77	-0-	2589	2		Y	-0-			-0-

CARTER 7-40 WELL #: 3 RRCID -> 181487 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3906 - 3918

03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		Y	-0-			-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2		Y	-0-			-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
06	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		Y	-0-			-0-
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2		Y	-0-			-0-

LONE CAMP, NW. (CONGL.) //CONT.// 54583 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
CITORI CARTER WELL #: 1 RRCID -> 216260 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3865 - 3871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	X	1294	-0-	-70	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
04	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1113	-0-	-147	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	905	-0-	-459	-0-	905	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	994	-0-	-370	-0-	994	2			N	-0-					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	172	-0-	-908	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
*07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

101 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 212094 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3894 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					-0-
04	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-					-0-
05	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

101 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 272936 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3592 - 3608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MARINER WELL #: RRCID -> 169079 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3790 - 3805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					14
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					14
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					14
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					14
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					14
08	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	3			N	-0-					14

LONE CAMP, NW. (CONGL.) //CONT.// 54583 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
CARTER "23" WELL #: 1 RRCID -> 148783 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3678 - 3713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					35
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					35
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					35
06	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	3			N	-0-					35
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					35
08	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					35

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TRANSCONTINENTAL SHALE L.L.C. 864798
ARROTT WELL #: 1 RRCID -> 144539 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3672 - 3677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	231	-0-	-172	-0-	49	1	181	2	N	1					95
							1	9									
04	420	N	340	-0-	-80	-0-	65	1	272	2	N	3					98
							3	9									
05	341	N	196	-0-	-145	-0-	43	1	153	2	N	-0-					98
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	36	1	131	2	N	-0-					98
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	263	1	137	2	N	-0-					98
*08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	94	1	141	2	N	-0-					98

WATSON, GLENN WELL #: 1 RRCID -> 044019 COMPL. DATE 03/10/1967 TOTAL DEPTH 4237 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	47	1	174	2	N	-0-					-0-
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	42	1	177	2	N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	45	1	159	2	N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	49	1	177	2	N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	17	1	186	2	N	-0-					-0-
*08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	47	1	177	2	N	-0-					-0-

LONE CAMP, WEST (CONGL) //CONT.// 54586 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
WATSON, ROSS -A- WELL #: 1 RRCID -> 057442 COMPL. DATE 11/13/1973 TOTAL DEPTH 4082 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	89	1	332	2	N	4					35
							4	9									
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	64	1	271	2	N	-0-					35
05	403	N	361	-0-	-42	-0-	79	1	282	2	N	-0-					35
06	420	N	375	-0-	-45	-0-	82	1	293	2	N	-0-					35
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	22	1	307	2	N	2					37
							2	9									
*08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	80	1	301	2	N	-0-					37

WATSON, GLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 066887 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 4052 PERF. N/A

03	248	N	243	-0-	-5	-0-	52	1	191	2	N	-0-					16
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	42	1	176	2	N	-0-					16
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	53	1	189	2	N	-0-					16
06	240	N	13	-0-	-227	-0-	2	1	9	2	N	2	1	8			17
							2	9									
07	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	2			N	-0-					17
08	248	N	10	-0-	-238	-0-	10	2			N	-0-					17

WATSON GLEN WELL #: 2 RRCID -> 070043 COMPL. DATE 12/12/1976 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	72	1	268	2	N	-0-					66
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	70	1	294	2	N	-0-					66
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	86	1	307	2	N	-0-					66
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	95	1	342	2	N	-0-					66
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	71	1	358	2	N	-0-					66
*08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	96	1	359	2	N	-0-					66

WATSON ROSS WELL #: 2 RRCID -> 070044 COMPL. DATE 11/16/1976 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	49	1	183	2	N	-0-					28
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	44	1	184	2	N	-0-					28
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	58	1	208	2	N	-0-					28
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	54	1	196	2	N	-0-					28
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	27	1	205	2	N	-0-					28
08	279	N	229	-0-	-50	-0-	48	1	181	2	N	-0-					28

TEJAS WESTERN CORP. 841335
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 069800 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

03	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	2			N	-0-					58
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					58
05	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	1070	2			N	-0-					58
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					58
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					58
*08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	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

03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	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 "B" WELL #: 1 RRCID -> 189442 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3854 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	651	N	170	-0-	-481	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
*08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-

STUART, J. N. "A" WELL #: 23 RRCID -> 189462 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3746 - 3790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					79
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					79
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					79
06	180	N	50	-0-	-130	-0-	50	2			N	-0-					79
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					79
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					79

COPELAND RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 194163 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 3910 - 3993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 198066 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3540 - 3660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

COPELAND RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 200326 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3854 - 3898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	450	N	367	-0-	-83	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 203517 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3960 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
04	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
*08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 12 RRCID -> 209993 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3920 - 3960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
05	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-					-0-
07	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	434	N	320	-0-	-114	-0-	320	2			N	-0-					-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER) //CONT.// 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563

COPELAND RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 211954 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3884 - 3944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	2			N	-0-					-0-
04	720	N	631	-0-	-89	-0-	631	2			N	-0-					-0-
05	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	2			N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
08	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	2			N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 15 RRCID -> 221261 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3910 - 3950

03	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-

JACKSON "89" WELL #: 2 RRCID -> 227575 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3962 - 4052

03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
04	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	2			N	-0-					-0-
05	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	2			N	-0-					-0-
06	780	N	759	-0-	-21	-0-	759	2			N	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
08	775	N	558	-0-	-217	-0-	558	2			N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 19 RRCID -> 228581 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3850 - 3880

03	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 20 RRCID -> 234328 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3850 - 3900

03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 21 RRCID -> 237008 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3930 - 3970

03	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	2			N	-0-					-0-
04	780	N	761	-0-	-19	-0-	761	2			N	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
06	780	N	768	-0-	-12	-0-	768	2			N	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
08	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	2			N	-0-					-0-

COPELAND ET AL WELL #: 22 RRCID -> 241273 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 3803 PERF. 3580 - 3650

03	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	690	N	541	-0-	-149	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	570	N	399	-0-	-171	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	558	N	478	-0-	-80	-0-	478	2			N	-0-					-0-
08	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	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 "C" WELL #: 23 RRCID -> 241456 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3510 - 3580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	3983	-0-	-202	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	4026	-0-	-24	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3950	-0-	-235	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
06	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
07	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	4126	-0-	-28	-0-	4126	2			N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 24 RRCID -> 248507 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3480 - 3520

03	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	630	N	591	-0-	-39	-0-	591	2			N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	570	N	532	-0-	-38	-0-	532	2			N	-0-					-0-
07	620	N	309	-0-	-311	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	620	N	284	-0-	-336	-0-	284	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: 17 RRCID -> 261281 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3884 - 3906

03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	411	2	31	9	N	28					112
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	387	2	30	9	N	27					139
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	388	2	45	9	N	41	35	1			145
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	370	2	58	9	N	53					198
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	370	2	34	9	N	31					229
*08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	358	2	26	9	N	24	159	1			94

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155952 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3980 - 4052

03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	83	1	907	3	N	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	97	1	933	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	96	1	946	3	N	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	94	1	915	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	97	1	945	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	979	-0-	-75	-0-	96	1	883	3	N	-0-					-0-

STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 5 RRCID -> 159746 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4021 - 4072

03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	63	1	578	3	N	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	72	1	602	3	N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	70	1	588	3	N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	71	1	599	3	N	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	76	1	662	3	N	-0-					-0-
08	651	N	642	-0-	-9	-0-	71	1	571	3	N	-0-					-0-

DIAZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 197234 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 3370 PERF. 3300 - 3312

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.) 54713 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
SABLE OPERATING COMPANY 742236
GARY STALLINGS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126943 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3202 - 3212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	290	-0-	290	578	290	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	309	-0-	309	887	309	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	309	-0-	309	1196	309	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	285	-0-	285	1481	284	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	DLQ G-10	384	-0-	384	1865	384	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.	353	-0-	353	2218	353	3			Y	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 1 RRCID -> 133589 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3757 - 4120

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONG,LOLITA WELL #: 5 RRCID -> 134041 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 1893 - 1959

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 7 RRCID -> 147901 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3702 - 3715

03	DLQ G-10	940	-0-	940	1857	940	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	914	-0-	914	2771	914	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	994	-0-	994	3765	994	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	812	-0-	812	4577	809	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	DLQ G-10	982	-0-	982	5559	982	3			Y	-0-					-0-
*08	3000 N	963	-0-	-2037	3522	963	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
LONG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 115505 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3092 - 3425

03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	66	1	492	3	Y	3					51
						3	9									
04	510 N	493	-0-	-17	-0-	62	1	430	3	Y	1					52
						1	9									
05	589 N	553	-0-	-36	-0-	72	1	479	3	Y	2					54
						2	9									
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	63	1	494	3	Y	2					56
						2	9									
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	57	1	514	3	Y	-0-					56
08	558 N	542	-0-	-16	-0-	60	1	482	3	Y	-0-	50	1			6

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 117624 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 1864 - 3205

03	930 N	912	-0-	-18	-0-	170	1	742	3	N	-0-					-0-
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	157	1	746	3	N	-0-					-0-
05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	94	1	870	3	N	-0-					-0-
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	90	1	829	3	N	-0-					-0-
07	973 N	973	-0-	-0-	-0-	93	1	880	3	N	-0-					-0-
*08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	101	1	915	3	N	-0-					-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.) //CONT.// 54713 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

LONG RANCH WELL #: 4 L RRCID -> 119219 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3267 - 3304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONG RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119334 COMPL. DATE 11/08/1986 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3062 - 3248

03	403 N	364	-0-	-39	-0-	52	1	311	3	Y	1					34
						1	9									
04	390 N	348	-0-	-42	-0-	51	1	296	3	Y	1					35
						1	9									
05	372 N	360	-0-	-12	-0-	55	1	304	3	Y	1					36
						1	9									
06	360 N	354	-0-	-6	-0-	49	1	304	3	Y	1					37
						1	9									
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	47	1	346	3	Y	1					38
						1	9									
*08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	49	1	329	3	Y	-0-	34	1			4

LONG RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 120242 COMPL. DATE 01/19/1986 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3178 - 3190

03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	114	1	455	3	N	-0-					-0-
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	111	1	481	3	N	-0-					-0-
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	65	1	497	3	N	-0-					-0-
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	62	1	469	3	N	-0-					-0-
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	63	1	473	3	N	-0-					-0-
*08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	65	1	468	3	N	-0-					-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 120590 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 3200 - 3277

03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	210	1	1092	3	Y	-0-					-0-
04	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	204	1	1161	3	Y	-0-					-0-
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	94	1	1214	3	Y	-0-					-0-
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	86	1	1115	3	Y	-0-					-0-
07	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	87	1	1156	3	Y	-0-					-0-
*08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	101	1	1245	3	Y	-0-					-0-

LONG RANCH WELL #: 6 RRCID -> 121378 COMPL. DATE 06/04/1986 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3306 - 3475

03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	65	1	174	3	N	-0-					-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	63	1	183	3	N	-0-					-0-
05	248 N	212	-0-	-36	-0-	45	1	167	3	N	-0-					-0-
06	240 N	206	-0-	-34	-0-	44	1	162	3	N	-0-					-0-
07	248 N	206	-0-	-42	-0-	44	1	162	3	N	-0-					-0-
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	45	1	157	3	N	-0-					-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 131979 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3168 - 3248

03	744 N	736	-0-	-8	-0-	119	1	617	3	Y	-0-					-0-
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	109	1	619	3	Y	-0-					-0-
05	713 N	691	-0-	-22	-0-	50	1	641	3	Y	-0-					-0-
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	52	1	677	3	Y	-0-					-0-
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	53	1	706	3	Y	-0-					-0-
*08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	57	1	695	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	118	1	475	3	N	7					57
						8	9									
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	110	1	479	3	N	-0-					57
05	589 N	572	-0-	-17	-0-	66	1	500	3	N	5					62
						6	9									
06	570 N	519	-0-	-51	-0-	61	1	454	3	N	4					66
						4	9									
07	620 N	582	-0-	-38	-0-	65	1	508	3	N	8					74
						9	9									
08	558 N	556	-0-	-2	-0-	67	1	486	3	N	3					77
						3	9									

LOYCE (STRAWN) 55322 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
TINDALL WELL #: 7 RRCID -> 126147 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 1631 PERF. 1587 - 1602

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.) 55486 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
GRAGG NORTH WELL #: 2 RRCID -> 201659 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 4310 - 4314

03	93 N	91	-0-	-2	-0-	85	2	6	9	Y	5					41
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	91	2	2	9	Y	2					43
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	91	2	2	9	Y	2					45
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	85	2	2	9	Y	2					47
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-	17	1			30
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	86	2	1	9	Y	1					31

LONG TRUSTS, THE 507585
GOREE -SKB WELL #: 1 RRCID -> 078889 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4184 - 4192

03	1147 N	819	-0-	-328	-0-	819	2			N	-0-					128
04	1050 N	1030	-0-	-20	-0-	1030	2			N	-0-					128
05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					128
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					128
07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					128
*08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					128

ED FORD GAS UNIT NO. 1 AB WELL #: 5 RRCID -> 083531 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4205 - 4237

03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					66
04	510 N	487	-0-	-23	-0-	487	2			Y	-0-					66
05	527 N	506	-0-	-21	-0-	506	2			Y	-0-					66
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					66
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					66
*08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	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

03	3100 N	1682	-0-	-1418	1858	1682	2			Y	-0-					91
04	3000 N	1454	-0-	-1546	312	1454	2			Y	-0-					91
05	1691 N	1379	-0-	-312	-0-	1379	2			Y	-0-					91
06	1620 N	1152	-0-	-468	-0-	1152	2			Y	-0-					91
07	1488 N	1413	-0-	-75	-0-	1413	2			Y	-0-					91
*08	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					91

LUKER (BRENEKE) 55634 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
ANDERSON, FELIX 021816
ANDERSON, FELIX WELL #: 1 RRCID -> 099908 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 1206 PERF. 1121 - 1124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUNDSCHEN (LOWER LAKE SAND) 55768 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
FIRECREEK TEXAS, INC. 268939
SNYDER "117" WELL #: 2 RRCID -> 221685 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4196 - 4218

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REVARD PETROLEUM, L.L.C. 703609
MACDONALD WELL #: 1 RRCID -> 153379 COMPL. DATE 12/12/1994 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4243 - 4248

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

LUSBY (MARBLE FALLS LIME) 55810 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
G & F OIL, INC. 292000
KAHN,M. WELL #: 1 RRCID -> 124151 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3580 - 3583

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYNDI (DUFFER) 55995 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
ANDERSON PRODUCTION 022922
ROGERS "B" WELL #: 1 RRCID -> 090130 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3838 - 3861

03	2077 N	1433	-0-	-644	-0-	1433	2	N	-0-			-0-
04	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2	N	-0-			-0-
05	2325 N	2299	-0-	-26	-0-	2299	2	N	-0-			-0-
06	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2	N	-0-			-0-
07	2480 N	1939	-0-	-541	-0-	1939	2	N	-0-			-0-
08	2294 N	2020	-0-	-274	-0-	2020	2	N	-0-			-0-

ROGERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 090131 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 4219 PERF. 3924 - 3930

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M.A. (MILLSAP LAKE SD.) 56059 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
L.J. RESOURCES, LLC 479988
VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 144925 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1673 - 1718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-					-0-

VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144927 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1609 - 1698

03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-

ALLEN, MARCUS GAS UNIT TWO WELL #: 2 RRCID -> 145285 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 1813 PERF. 1734 - 1758

03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-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 2590 PERF. 2280 - 2288

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31583 03/01/2013

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

03	713	N	649	-0-	-64	-0-	629	2	20	9	N	18					79
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	538	2	18	9	N	16					95
05	558	N	418	-0-	-140	-0-	418	2			N	-0-					95
06	630	N	477	-0-	-153	-0-	477	2			N	-0-					95
07	589	N	519	-0-	-70	-0-	518	2	1	9	N	1					96
*08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	648	2	23	9	N	21					117

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

03	775	N	399	-0-	-376	-0-	399	2			N	-0-					119
04	480	N	288	-0-	-192	-0-	288	2			N	-0-					119
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-	40	7			79
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					79
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					79
*08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1100	3	75	9	N	68					147

M. G. C. (BEND) //CONT.// 56166 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
QUEST EMG, INC. 684615
HATCHETT RANCH WELL #: R 1 RRCID -> 106873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4066 - 4076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HATCHETT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 109043 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3887 - 3904

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355			N	-0-			-0-

HATCHETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 245555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4133 PERF. 3786 - 3791

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270			N	-0-			-0-

M.J.REID (MARBLE FALLS) 56230 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
LEVISAY OPERATING CO. 498735
REID, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 038038 COMPL. DATE 02/01/1966 TOTAL DEPTH 2622 PERF. 2330 - 2340

03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			74
04	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2	N	-0-			74
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			74
06	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2	N	-0-			74
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			74
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			74

M.J.REID (MARBLE FALLS) //CONT.// 56230 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
LEVISAY OPERATING CO. //CONT.// 498735
REID, GRADY WELL #: 2 RRCID -> 046230 COMPL. DATE 04/15/1969 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2280 - 2290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

REID, M. J. WELL #: 1A RRCID -> 099120 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2289 - 2294

03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-

REID, M. J. WELL #: 1C RRCID -> 102898 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2300 - 2308

03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					-0-

REID, M.J. WELL #: 1D RRCID -> 120241 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2297 - 2314

03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-

REID, M.J. WELL #: 1B RRCID -> 124509 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 2382 PERF. 2290 - 2294

03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	N	1					71
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	N	1					72
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	177	2	1	9	N	1					73
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	174	2	1	9	N	1					74
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	177	2	1	9	N	1					75
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	177	2	1	9	N	1					76

M J R (MARBLE FALLS) 56316 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
FITZGERALD WELL #: 3 RRCID -> 131605 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 900 - 1038

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M J R (MARBLE FALLS) //CONT.// 56316 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
TEJAS JACK SALES, INC. 841296
FITZGERALD WELL #: 4 RRCID -> 131265 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 950 PERF. 900 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FITZGERALD WELL #: 5 RRCID -> 131988 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 986 PERF. 868 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNABB WELL #: 1 RRCID -> 135878 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 1050 - 1090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. ROSS (DUFFER) 56332 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
US. FUELS, INC. 879264
CALLICOTT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 132952 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 3500 - 3510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACK NEWSOM (MARBLE FALLS) 56475 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
BOURN WELL #: 4 RRCID -> 124730 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 1027 PERF. 960 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACK NEWSOM (MARBLE FALLS) //CONT.// 56475 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
TEJAS JACK SALES, INC. 841296
NEWSOM, MACK WELL #: 3 RRCID -> 123883 COMPL. DATE 03/25/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 954 - 961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGERS (CONGL. UPPER) 56663 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
MAGERS WELL #: 1 RRCID -> 165723 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3633 - 3781

03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	209	1	485	3	Y	-0-					15
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	134	1	339	3	Y	-0-					15
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	163	1	333	3	Y	-0-					15
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	113	1	314	3	Y	-0-					15
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	98	1	304	3	Y	-0-					15
08	496	N	431	-0-	-65	-0-	100	1	331	3	Y	-0-					15

MAGGIE LOU (MISS.) 56670 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
WILSON, L. R. WELL #: 1 RRCID -> 171042 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2929 - 3054

03	310	N	84	-0-	-226	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 185085 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3064 - 3189

03	186	N	55	-0-	-131	-0-	55	2			N	-0-					93
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					93
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	218	2	55	9	N	50					143
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					143
07	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					143
08	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-					143

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

03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-
08	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

03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	3	1	146	2	N	-0-					-0-
04	180	N	142	-0-	-38	-0-	18	1	124	2	N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	7	1	124	2	N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	288	1	147	2	N	-0-					-0-
*08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	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

03	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	2			N	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
*08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-

LANE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 165492 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4189 - 4369

03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					4
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					4
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					4
06	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	2			N	-0-					4
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					4
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					4

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
MCKEON, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078187 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4278 - 4342

03	124	N	100	-0-	-24	-0-	2	1	98	2	N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	17	1	122	2	N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	N	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-

KELLEY GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084183 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3817 - 3837

03	2945		2901	-0-	-44	-0-	2901	2			N	-0-					1
04	2850		2700	-0-	-150	-0-	2700	2			N	-0-					1
05	2945		2790	-0-	-155	-0-	2790	2			N	-0-					1
06	2850		1942	-0-	-908	-0-	1942	2			N	-0-					1
07	2945		1967	-0-	-978	-0-	1967	2			N	-0-					1
08	2914	#	2067	-0-	-847	-0-	2067	2			N	-0-					1

LONG-JONES WELL #: 2 RRCID -> 086168 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4200 - 4253

03	1054	N	862	-0-	-192	-0-	15	1	847	2	N	-0-					-0-
04	810	N	590	-0-	-220	-0-	75	1	515	2	N	-0-					-0-
05	992	N	236	-0-	-756	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	840	N	566	-0-	-274	-0-	30	1	536	2	N	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	55	1	635	2	N	-0-					-0-
*08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-

MALES (4300) //CONT.// 56922 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
MCKEON GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086611 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4284 - 4348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, RONNIE WELL #: 1 RRCID -> 154586 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4191 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	6	1	333	2	N	-0-					-0-
04	300	N	232	-0-	-68	-0-	30	1	202	2	N	-0-					-0-
05	341	N	208	-0-	-133	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	330	N	275	-0-	-55	-0-	14	1	261	2	N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-

MALES (4650) 56922 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
BAILEY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077949 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4644 - 4658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	7	1	374	2	N	-0-					66
04	360	N	296	-0-	-64 B	-0-	37	1	259	2	N	-0-					66
05	930	N	292	-0-	-638 B	-0-	292	2			N	-0-					66
06	360	N	293	-0-	-67 B	-0-	15	1	278	2	N	-0-					66
07	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					66
08	279	N	188	-0-	-91 B	-0-	188	2			N	-0-					66

DOSS FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 084930 COMPL. DATE 05/27/1979 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4625 - 4631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KIDWELL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 089305 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 4772 - 4778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	198	-0-	-670 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	840	N	553	-0-	-287 B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	1	1	748	2	N	-0-					-0-
06	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	2			N	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
08	744	N	687	-0-	-57 B	-0-	1	1	686	2	N	-0-					-0-

ADAMS-CRAVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131821 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4547 - 4616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	15	1	794	2	N	-0-					83
04	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	98	1	670	2	N	-0-					83
05	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-					83
06	780	N	595	-0-	-185 B	-0-	31	1	564	2	N	-0-					83
07	806	N	697	-0-	-109 B	-0-	29	1	668	2	N	-0-					83
08	589	N	579	-0-	-10 B	-0-	579	2			N	-0-					83

MALES (4850) 56922 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
ROBERTSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072712 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4328 - 5206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	21	1	973	2	N	-0-					128
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	12	1	1031	2	N	-0-					128
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	23	1	1122	2	N	-0-					128
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	16	1	1085	2	N	-0-					128
07	1085	N	762	-0-	-323	-0-	13	1	749	2	N	-0-					128
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					128

DOW FEE WELL #: 1 RRCID -> 086782 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5079 PERF. 4916 - 5040

03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					14
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					14
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					14
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					14
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	N	-0-					14
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					14

CRAVENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087286 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4902 - 5070

03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					47
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					47
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					47
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					47
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	N	-0-					47
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					47

HOBSON UNIT WELL #: RRCID -> 087916 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4806 - 4814

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	P&A COND		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

03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	2			N	-0-					-0-

TABOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126030 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4304 - 4345

03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081353 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 4813 - 4826

03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	12	1	817	2	N	-0-			49
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	79	1	546	2	N	-0-			49
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-			49
06	810	N	630	-0-	-180	-0-	32	1	598	2	N	-0-			49
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	73	1	709	2	N	-0-			49
08	992	N	646	-0-	-346	-0-	646	2			N	-0-			49

CRAVER, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 102897 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4954 - 5011

03	2170	N	1748	-0-	-422	-0-	30	1	1718	2	N	-0-			12
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	252	1	1696	2	N	2			14
							2	9							
05	1519	N	1194	-0-	-325	-0-	1194	2			N	-0-			14
06	1680	N	981	-0-	-699	-0-	51	1	930	2	N	-0-			14
07	2015	N	1102	-0-	-913	-0-	1102	2			N	-0-			14
08	1209	N	669	-0-	-540	-0-	669	2			N	-0-			14

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

03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-			-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-			-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-			-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
*08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 10 RRCID -> 175199 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 1942 PERF. 1500 - 1516

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STERLING OIL AND GAS 818896
MALLORY, O. L. WELL #: 2 RRCID -> 100890 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 1674 PERF. 1082 - 1090

03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-			-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-			-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-			-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-			-0-
*07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-			-0-
08	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SA 2 (TROXELL) WELL #: 1 RRCID -> 141984 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 3940 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

STANSELL, W. G. WELL #: 3 RRCID -> 142628 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 3569 PERF. 3262 - 3318

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SA3 (COLQUITT) WELL #: 1 RRCID -> 143617 COMPL. DATE 07/20/1987 TOTAL DEPTH 3999 PERF. 3353 - 3368

03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

W. G. STANSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205062 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3325 - 3335

03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVEREST NETWORK LLC 252052
ZIEHR, HENRY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131770 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3220 - 3253

03	248 #	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					29
04	240 #	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					29
05	248 #	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					29
06	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					29
07	248 #	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					29
08	248 #	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					29

J & TG, LLC 427427
WEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 113512 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3291 - 3311

03	613 R	613	-0-	-0-	-0-	612	2	1	9	Y	1					7
04	600 #	591	-0-	-9	-0-	589	2	2	9	Y	2					9
05	648 R	648	-0-	-0-	-0-	646	2	2	9	Y	2					11
06	600 #	581	-0-	-19	-0-	579	2	2	9	Y	2					13
07	DLQ G-10	528	-0-	528	528	526	2	2	9	Y	2					15
08	DLQ G-10	554	-0-	554	1082	552	2	2	9	Y	2					17

KRAFT OIL AND GAS, LLC 476534
KERR WELL #: 4 RRCID -> 093521 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3204 - 3208

03	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WAYNICK, WEST WELL #: 1 RRCID -> 137339 COMPL. DATE 05/08/1980 TOTAL DEPTH 3667 PERF. 3229 - 3240

03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MANGUM, NORTH (3200) //CONT.// 57098 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
KRAFT OIL AND GAS, LLC //CONT.// 476534
WAYNICK, WEST WELL #: 2 RRCID -> 137340 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 3214 - 3230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
05	11 #	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

BROWN, FRED WELL #: 2 RRCID -> 142126 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 3184 - 3224

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

BROWN, FRED WELL #: 3 RRCID -> 142129 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3207 - 3218

03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			20
04	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			20
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			20
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			20
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			20

KERR WELL #: 6 RRCID -> 154646 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3211 - 3288

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
CLABORNE WELL #: 1 RRCID -> 218891 COMPL. DATE 02/12/1991 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3364 - 3378

03	14B2 EXT	114	-0-	114	2347	114	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	112	-0-	112	2459	112	2		N	-0-			-0-
05	2628 R	169	-0-	-2459	-0-	169	2		N	-0-			-0-
06	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
07	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
08	155 #	120	-0-	-35	-0-	120	2		N	-0-			-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

03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-			34
04	510 N	451	-0-	-59	-0-	451	2		N	-0-			34
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-			34
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-			34
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	673	2	1 9	N	1			35
08	1054 N	319	-0-	-735	-0-	319	2		N	-0-			35

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217 #	61	-0-	-156	-0-	61	2			N	-0-					9
04	150 #	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-					9
05	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					9
06	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					9
07	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					9
08	186 #	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-					9

CDJ OIL CO. 140598
HARLOW,LOUISE "D" WELL #: 1 RRCID -> 133343 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3258 - 3288

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

HARLOW, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 135175 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 3838 PERF. 3271 - 3290

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKINNEY, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 145299 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 3142 - 3150

03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOVALL, HOWARD 824340
AUTRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 077677 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3096 - 3101

03	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	13 #	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*08	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

DEMPSEY, H. WELL #: 1 RRCID -> 111204 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3216 - 3235

03	791 R	269	-0-	-522	-0-	269	3			N	-0-					4
04	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					4
05	341 #	275	-0-	-66	-0-	275	3			N	-0-					4
06	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					4
07	279 #	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					4
*08	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					4

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340

AUTRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 114539 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 3694 PERF. 3107 - 3114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*08	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

AUTRY "K" WELL #: 1 RRCID -> 131764 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3194 - 3235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	270	#	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	279	#	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	270	#	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*08	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					82
04	13	#	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					82
05	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					82
06	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					82
07	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					82
*08	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					82

AUTRY "L" WELL #: 1 RRCID -> 131766 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3180 - 3209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					63
04	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					63
05	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					63
06	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					63
07	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					63
08	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					63

AUTRY "D" WELL #: 1 RRCID -> 131767 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3134 - 3147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	90	#	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*08	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

AUTRY WELL #: 1 RRCID -> 131768 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3096 - 3105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	12	#	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*08	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

AUTRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 133651 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 3763 PERF. 3101 - 3113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					73
04	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					73
05	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					73
06	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					73
07	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					73
*08	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					73

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340
AUTRY 22 "A" WELL #: 1 RRCID -> 134924 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3248 - 3266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	147 R	49	-0-	-98	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
04	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
05	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
06	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
07	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
08	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-

AUTRY "27" WELL #: 3 RRCID -> 197812 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3151 - 3160

03	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	90 #	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*08	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HONEA, AVA WELL #: 1 RRCID -> 141398 COMPL. DATE 07/31/1978 TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3440 - 3445

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MANNING-OCONNOR (CADDO) 57186 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARDUE OIL, INC. 639400
O'CONNER, C.J. WELL #: 1 RRCID -> 196747 COMPL. DATE 03/17/1947 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3275 - 3290

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	113					403
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	181	344	1			240
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	182	173	1			249
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	211	174	1			286
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150	338	1			98
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

PETEX 659782
MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 120877 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 3312 - 3318

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING-OCONNOR (CADDO) //CONT.// 57186 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 242252 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3292 - 3300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-			-0-
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2		N	-0-			-0-
07	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2		N	-0-			-0-
08	124 N	19	-0-	-105	-0-	19	2		N	-0-			-0-

MARBLE FALLS (4070) 57354 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
BASA RESOURCES, INC. 053974
WRIGHT, C. M. WELL #: RRCID -> 237869 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4309 PERF. 3978 - 4008

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2012

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
ALEXANDER WELL #: 1 L RRCID -> 115661 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 4076 - 4112

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MARGIE (CONGL) 57396 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
PETEX 659782
MONTGOMERY "55" WELL #: 1 RRCID -> 193387 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 3852 - 3862

03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-			-0-
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			-0-
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-
07	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-			-0-
*08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-			-0-

MARIAN (COOK) 57417 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
RICHARDS, TOT OIL CO. 707430
RICHARDS, DEBBIE WELL #: 2 RRCID -> 110892 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 1094 PERF. 1014 - 1019

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARIANAS, S. (GARDNER) 57420 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
RANCH TWO WELL #: 1 RRCID -> 115386 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3235 - 3251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARINER (CONGL.) 57513 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
SABLE OPERATING COMPANY 742236
MARINER WELL #: 2 RRCID -> 151703 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3789 - 3794

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MARINER "A" WELL #: 1 RRCID -> 155357 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3558 - 3574

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MARINER "A" WELL #: 2 RRCID -> 159700 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3462 - 3479

03	DLQ G-10	30	-0-	30	379	30	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	379				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	379				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	379				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	379				Y	-0-			-0-
08	T. A.	15	-0-	15	394	15	3		Y	-0-			-0-

MARINER "B" WELL #: 1 RRCID -> 166184 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3772 - 3877

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
DEAN, HELEN LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 169397 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3857 - 3867

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 207094 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5516 - 5538

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-			-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-			-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-			-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-			-0-
07	372 N	240	-0-	-132	-0-	240	2	N	-0-			-0-
*08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-			-0-

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
RIDDLE TRACT 2 WELL #: 1 RRCID -> 109800 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3002 - 3026

03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	190	-0-	190	190	190	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	92	-0-	92	282	92	2	Y	-0-			-0-
06	372 N	90	-0-	-282	-0-	90	2	Y	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2	Y	-0-			-0-

RIDDLE TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 112783 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 3177 PERF. 3013 - 3028

03	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	44	-0-	44	44	44	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	44			Y	-0-			-0-
06	112 N	68	-0-	-44	-0-	68	2	Y	-0-			-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	Y	-0-			-0-
*08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	Y	-0-			-0-

MARSAN (CONGL.) //CONT.// 57666 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851

RIDDLE TRACT 5 WELL #: 1 RRCID -> 113950 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3015 - 3042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310 N	155	-0-	-155	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	176	-0-	176	176	176	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	176					Y	-0-					-0-
06	449 N	273	-0-	-176	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
*08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-

RIDDLE TRACT 1 WELL #: 1 RRCID -> 119627 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3020 - 3040

03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	127	-0-	127	127	127	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	61	-0-	61	188	61	2			Y	-0-					-0-
06	248 N	60	-0-	-188	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
08	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

RIDDLE TRACT 7 WELL #: 1 RRCID -> 175444 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3065 - 3077

03	496 N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					-0-
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
06	450 N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	558 N	505	-0-	-53	-0-	505	2			N	-0-					-0-

RIDDLE TRACT 9 WELL #: 1 RRCID -> 251411 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2959 - 2982

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2015 - PLUGGED 07/30/15

K. BROWN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 269745 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2930 - 2940

03	P&A COND	2741	-0-	2741	54676	2717	2	24	9	N	22					113
04	P&A COND	3005	-0-	3005	57681	2996	2	9	9	N	8					121
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	57681					N	-0-					121
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	57681					N	-0-					121
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	57681					N	-0-					121
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	57681					N	-0-					121

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2013

K. BROWN WELL #: 1 RRCID -> 269971 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2932 - 2942

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	1			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 30917 05/26/2014

MARSAN (CONGL.) //CONT.// 57666 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
COMYN NATURAL GAS, INC. 170059

RIDDLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 108794 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3044 - 3054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					11
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					11
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					11
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					11
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					11
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					11

RIDDLE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 108951 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2997 - 3010

03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					8
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					8
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					8
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					8
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					8
*08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					8

RIDDLE UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 112983 COMPL. DATE 08/15/1984 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3000 - 3010

03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					2
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					2
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					2
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					2
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					2
08	651 N	645	-0-	-6	-0-	645	2			N	-0-					2

MAYNARD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 114534 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3038 - 3044

03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 116500 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3032 - 3036

03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					27
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					27
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					27
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					27
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					27
*08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					27

MARTIN UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 122025 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2942 - 2946

03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					44
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					44
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					44
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					44
07	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					44
08	434 N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					44

MARSAN (CONGL.) //CONT.// 57666 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MOGUL RESOURCES, LLC 573657
MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 114535 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3054 - 3062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-

MARSHA (CADDO) 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSTON SPUR (MARBLE FALLS) 57742 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500
SWENSON HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 017962 COMPL. DATE 09/18/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3225 - 3240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY EMMA (CADDO) 57913 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
3 S PRODUCTION, INC. 953796
SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 150385 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 2804 - 2820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	534	2	30	9	N	27					76
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	449	2	17	9	N	15					91
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					91
06	540 N	1	-0-	-539	-0-	1	1			N	-0-					91
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					91
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					78
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					78
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					78
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					78
07	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					78
08	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					78

MASK (CADDO) 58093 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
RG1 ENERGY, INC. 704772
MASK 2284 WELL #: 1 RRCID -> 097397 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3139 - 3170

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASON (STRAWN, LOWER) 58100 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
RAY HERRING ESTATE 695237
KEITH WELL #: 2 RRCID -> 090672 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 2312 PERF. 2300 - 2303

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2012

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

03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTHEWS (CONGLOMERATE) 58323 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
NEWELL 12-12 WELL #: 1D RRCID -> 175787 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4662 - 4670

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263 N	2089	-0-	-174	-0-	2046	3	43	9	N	39					149
04	2130 N	1877	-0-	-253	-0-	1853	3	24	9	N	22					171
05	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2249	3	23	9	N	21					192
06	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	1867	3	180	9	N	164	172	1			184
07	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2397	3	160	9	N	145	173	1			156
08	2263 N	2129	-0-	-134	-0-	2029	3	100	9	N	91					247

MATTHEWS, NORTH (GARDNER) 58326 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
MATTHEWS "23" WELL #: 4 RRCID -> 149362 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 3595 - 3614

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWELL G-4 WELL #: RRCID -> 181189 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3851 - 3854

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	7			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2010

NEWELL 12-8 WELL #: 1D RRCID -> 204324 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3902 - 3908

03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					132
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					132
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			125
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

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

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKLEY, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 154589 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 1992 PERF. 1258 - 1268

03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

FAMBRO "D" WELL #: 3 RRCID -> 109921 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3854 - 3864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527 N	159	-0-	-368	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	510 N	27	-0-	-483	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	527 N	2	-0-	-525	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	150 N	9	-0-	-141	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

FAMBRO "CC" WELL #: 1 RRCID -> 112332 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3780 - 3788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341 N	240	-0-	-101	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	300 N	205	-0-	-95	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	310 N	229	-0-	-81	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-

FAMBRO E WELL #: 1 RRCID -> 147661 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 3914 PERF. 3901 - 3906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775 N	754	-0-	-21	-0-	754	2			N	-0-					-0-
04	720 N	677	-0-	-43	-0-	677	2			N	-0-					-0-
05	899 N	606	-0-	-293	-0-	606	2			N	-0-					-0-
06	720 N	589	-0-	-131	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	713 N	569	-0-	-144	-0-	569	2			N	-0-					-0-
08	620 N	584	-0-	-36	-0-	584	2			N	-0-					-0-

SAM FAMBRO '10' WELL #: 2 RRCID -> 274732 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3874 - 3934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
07	1023 N	1020	-0-	-3	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
*08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

STONE WELL #: 1 RRCID -> 095562 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3618 - 3636

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANNON II WELL #: 6 RRCID -> 097601 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3750 - 3758

03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
BUZBEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 088560 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 3799 PERF. 3314 - 3320

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLISH-STONE (CONGL, LO) 58998 301 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
BRANNON II WELL #: 4 RRCID -> 090072 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3800 - 3810

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCREA (STRAWN, LO.) 59142 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
LAW "62" WELL #: 1 RRCID -> 256302 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2506 - 2526

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCREA HEIRS (LAKE SAND) 59145 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
MCCREA HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 125719 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3714 - 3725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCUISTION (MARBLE FALLS) 59163 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
J & J WHITESIDE INC. 427649
WHITESIDE WELL #: 2 RRCID -> 076143 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

03	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
06	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

WHITESIDE WELL #: 1 RRCID -> 181992 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

03	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

WHITESIDE WELL #: 2 A RRCID -> 182002 COMPL. DATE 02/30/1978 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

03	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
06	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					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

03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	57	1	733	2	N	-0-					-0-
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	49	1	729	2	N	-0-					-0-
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	55	1	751	2	N	-0-					-0-
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	49	1	742	2	N	-0-					-0-
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	53	1	746	2	N	-0-					-0-
*08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	54	1	734	2	N	-0-					-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

03	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WEST, F. WELL #: 2 RRCID -> 073094 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

03	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3		N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-					-0-
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3		N	-0-					-0-
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3		N	-0-					-0-
07	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3		N	-0-					-0-
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3		N	-0-					-0-

CRAVENS WELL #: 4 RRCID -> 074055 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5010 PERF. N/A

03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3		N	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3		N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-					-0-

PEVELER, M. WELL #: 1 RRCID -> 077364 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3816 - 3842

03	434	N	24	-0-	-410	-0-	24	3		N	-0-					-0-
04	420	N	352	-0-	-68	-0-	352	3		N	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3		N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-					-0-
07	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	3		N	-0-					-0-
08	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3		N	-0-					-0-

CRAVENS WELL #: 7 RRCID -> 079132 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 5093 PERF. 4663 - 4673

03	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3		N	-0-					-0-
04	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	3		N	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-					-0-
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3		N	-0-					-0-
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3		N	-0-					-0-
08	589	N	348	-0-	-241	-0-	348	3		N	-0-					-0-

MCINTOSH (BIG SALINE) //CONT.// 59542 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NELON "B" WELL #: 1 RRCID -> 079588 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4946 - 5095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-					-0-

WIGGINS WELL #: 2 RRCID -> 083636 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4719 - 4738

03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	210 N	166	-0-	-44	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	210 N	150	-0-	-60	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

PEVELER, M. WELL #: 2 RRCID -> 093534 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 3780 - 4245

03	620 N	599	-0-	-21	-0-	599	3			N	-0-					-0-
04	600 N	573	-0-	-27	-0-	573	3			N	-0-					-0-
05	589 N	582	-0-	-7	-0-	582	3			N	-0-					-0-
06	570 N	553	-0-	-17	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	589 N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-					-0-
08	589 N	538	-0-	-51	-0-	538	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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDNER, OLLIE 294515
GARDNER, OLLIE WELL #: 1 RRCID -> 070901 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 092319 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4910 - 4922

03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

MCINTOSH (STRAWN) //CONT.// 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
CLEVELAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094088 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4912 - 4922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					3
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					3
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					3
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					3
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					3
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					3

CLEVELAND WELL #: 2 RRCID -> 102915 COMPL. DATE 09/22/1981 TOTAL DEPTH 4885 PERF. 4736 - 4740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					6
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					6
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					6
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					6
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					6
*08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					6

GRISSOM PRODUCTION 334880
GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 100787 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 3758 - 3770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL CITY INJECTION, LLC 386385
LUKER, GARY WELL #: 1 RRCID -> 086273 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 3312 - 3324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-

MCREYNOLDS, DOYSE 556220
COKER WELL #: 1 RRCID -> 121055 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 2588 - 2592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

MCINTOSH (STRAWN) //CONT.// 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCINTOSH D. WELL #: 2 RRCID -> 069574 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4358 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

MCINTOSH D. WELL #: 3 RRCID -> 071382 COMPL. DATE 04/04/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 072736 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 5256 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NELSON, D. WELL #: 1 RRCID -> 072737 COMPL. DATE 07/28/1977 TOTAL DEPTH 5193 PERF. N/A

03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*08	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

03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-

CRAVENS WELL #: 5 RRCID -> 074905 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 4784 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIX, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 075617 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

03	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-

MCINTOSH (STRAWN) //CONT.// 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEST, F. WELL #: 6 RRCID -> 077155 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2904 - 3709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-

CATE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 082437 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4194 - 4207

03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	279	N	40	-0-	-239	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 087207 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 3942 - 3954

03	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-

FRENCH WELL #: 1 RRCID -> 087517 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3910 - 4074

03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
07	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	3			N	-0-					-0-
*08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-

SCHOMERS WELL #: 1 RRCID -> 139232 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 3215 - 3240

03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

LOWDEN, R. R. WELL #: 1 RRCID -> 140101 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4220 - 4290

03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON,L. "B" WELL #: 2 RRCID -> 119634 COMPL. DATE 12/14/1985 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 3994 - 4012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
HEAVEN WELL #: 1 RRCID -> 106788 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4080 - 4088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

MEEKER AND COMPANY, INC. 558961
DOSE, O. E., -B- UNIT WELL #: RRCID -> 017975 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3869 - 3888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2007

PEARSON, J. M., UNIT #1 WELL #: RRCID -> 017976 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 4358 PERF. 4150 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	186 N	62	-0-	-124	-0-	62 2		N	-0-			-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-			-0-
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-			-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-			-0-
07	310 N	66	-0-	-244	-0-	66 2		N	-0-			-0-
08	434 N	72	-0-	-362	-0-	72 2		N	-0-			-0-

MINGUS OIL & GAS 569683
MILLER, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 035973 COMPL. DATE 11/23/1964 TOTAL DEPTH 4018 PERF. N/A

03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-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

03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	75 1	267 3	Y	-0-			-0-
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	74 1	262 3	Y	-0-			-0-
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	69 1	270 3	Y	-0-			-0-
06	330 N	315	-0-	-15	-0-	56 1	259 3	Y	-0-			-0-
07	341 N	296	-0-	-45	-0-	39 1	257 3	Y	-0-			-0-
*08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	53 1	300 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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		15

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

LESIKAR, L.W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 078169 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3588 - 3614

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	395 2		N	-0-		13
04	383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	383 2		N	-0-		13
05	341 N	330	-0-	-11	B	-0-	330 2		N	-0-		13
06	390 N	213	-0-	-177	B	-0-	213 2		N	-0-		13
07	444 N	444	-0-	-0-	B	-0-	444 2		N	-0-		13
*08	423 N	423	-0-	-0-	B	-0-	423 2		N	-0-		13

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BRENTS, WALKER WELL #: 1 RRCID -> 082673 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3902 - 3925

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	434 N	395	-0-	-39	B	-0-	395 2		N	-0-		9
04	452 N	452	-0-	-0-	B	-0-	452 2		N	-0-		9
05	631 N	631	-0-	-0-	B	-0-	631 2		N	-0-		9
06	390 N	378	-0-	-12	B	-0-	378 2		N	-0-		9
07	465 N	387	-0-	-78	B	-0-	387 2		N	-0-		9
08	620 N	414	-0-	-206	B	-0-	414 2		N	-0-		9

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	93 N	46	-0-	-47 B	-0-	46	2			N	-0-			13
04	60 N	46	-0-	-14 B	-0-	46	2			N	-0-			13
05	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-			13
06	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-			13
07	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2			N	-0-			13
08	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2			N	-0-			13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

DOSS, O. E., -B- WELL #: RRCID -> 017982 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH 4288 PERF. 4000 - 4004

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			15
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2007

HILL,SALLIE WELL #: 1L RRCID -> 116305 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4221 - 4231

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HARRISON-RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056272 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3988 - 0

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	11	1	40	3	Y	-0-			-0-
04	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	19	1	67	3	Y	-0-			-0-
05	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	21	1	81	3	Y	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	16	1	74	3	Y	-0-			-0-
07	93 N	54	-0-	-39 B	-0-	7	1	47	3	Y	-0-			-0-
08	93 N	65	-0-	-28 B	-0-	10	1	55	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

NORMAN MARIE WELL #: 1 RRCID -> 058381 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 4158 - 0

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	111	1	396	3	Y	-0-			-0-
04	420 N	394	-0-	-26 B	-0-	86	1	308	3	Y	-0-			-0-
05	434 N	410	-0-	-24 B	-0-	83	1	327	3	Y	-0-			-0-
06	480 N	386	-0-	-94 B	-0-	68	1	318	3	Y	-0-			-0-
07	403 N	325	-0-	-78 B	-0-	42	1	283	3	Y	-0-			-0-
*08	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	61	1	343	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	558 N	538	-0-	-20 B	-0-	118	1	420	3	Y	-0-					47
04	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	113	1	404	3	Y	-0-					47
05	527 N	526	-0-	-1 B	-0-	105	1	412	3	Y	8	55	1			-0-
						9	9									
06	510 N	500	-0-	-10 B	-0-	89	1	411	3	Y	-0-					-0-
07	527 N	510	-0-	-17 B	-0-	65	1	434	3	Y	10					10
						11	9									
08	527 N	469	-0-	-58 B	-0-	70	1	399	3	Y	-0-					10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

FONDREN ELMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059924 COMPL. DATE 08/30/1974 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3837 - 0

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	434 N	332	-0-	-102 B	-0-	73	1	259	3	Y	-0-					-0-
04	390 N	337	-0-	-53 B	-0-	74	1	263	3	Y	-0-					-0-
05	434 N	361	-0-	-73 B	-0-	73	1	288	3	Y	-0-					-0-
06	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	72	1	335	3	Y	-0-					-0-
07	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	42	1	282	3	Y	-0-					-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

COLE A.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061760 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3842 - 0

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	19	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	25	1	91	3	Y	-0-					-0-
05	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	24	1	94	3	Y	-0-					-0-
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	21	1	99	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	83	-0-	-41 B	-0-	11	1	72	3	Y	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

DAVIDSON, ERBY WELL #: 1 RRCID -> 067896 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 5220 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	231	1	828	3	Y	-0-					-0-
04	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	224	1	800	3	Y	-0-					-0-
05	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	215	1	847	3	Y	-0-					-0-
06	1020 N	984	-0-	-36 B	-0-	174	1	810	3	Y	-0-					-0-
07	1054 N	565	-0-	-489 B	-0-	74	1	491	3	Y	-0-					-0-
08	1054 N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BAILEY-MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069000 COMPL. DATE 10/13/1976 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

MEEKER (CONGLOMERATE 4000) //CONT.// 60255 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
DONALD FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 071585 COMPL. DATE 02/18/1977 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3907 - 4108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

WISE EXPLORATION 932980
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 108446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4592 - 4599

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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

03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			73
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			73
*07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			73
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73

LANDERS-RILEY WELL #: 1 RRCID -> 077303 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4483 - 4568

03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
*07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-			-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
BROWN ELIZABETH WELL #: 1 T RRCID -> 059453 COMPL. DATE 08/19/1974 TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
JONES J. T. A WELL #: 1 RRCID -> 060026 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 4368 - 4372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					20
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					20
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					20
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					20
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					20
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					20

MITCHELL-GLASS WELL #: 1 RRCID -> 064084 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 4980 PERF. N/A

03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	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

03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	14	1	636	2	N	-0-					-0-
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	13	1	1095	2	N	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	17	1	836	2	N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	10	1	689	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	783	-0-	-364	-0-	14	1	769	2	N	-0-					-0-
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR -A- WELL #: 1 RRCID -> 069798 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A

03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	36	1	1680	2	N	-0-					91
04	1830	N	1246	-0-	-584	-0-	15	1	1231	2	N	-0-					91
05	1178	N	930	-0-	-248	-0-	18	1	912	2	N	-0-					91
06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	29	1	1997	2	N	-0-					91
*07	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	39	1	2229	2	N	-0-					91
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					91

OXXN 630579
NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 061231 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 4135 - 0

03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1781	-0-	-109	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1778	-0-	-144	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1628	-0-	-232	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1628	-0-	-201	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
*08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-

LAYNE WELL #: 1 RRCID -> 067162 COMPL. DATE 06/20/1976 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4392 - 0

03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN //CONT.// 630579

JONES "G" WELL #: 1 RRCID -> 067288 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 4562 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					30
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			N	-0-					30
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					30
06	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	2			N	-0-					30
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					30
*08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					30

MOORE C. R. WELL #: 1 RRCID -> 067995 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
05	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	2			N	-0-					-0-
06	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	2			N	-0-					-0-
07	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	2			N	-0-					-0-
08	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	2			N	-0-					-0-

MCCARTY WELL #: 1 RRCID -> 068804 COMPL. DATE 08/17/1976 TOTAL DEPTH 5462 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	248	N	59	-0-	-189	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-

MCDANIEL WELL #: 1 RRCID -> 070902 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	390	N	330	-0-	-60	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-

SCHUTTS WELL #: 1 C RRCID -> 073206 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUMLEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 080615 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4057 - 4192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	240	N	168	-0-	-72	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-

POPE WELL #: 1 RRCID -> 126161 COMPL. DATE 12/26/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4146 - 4257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	2375	-0-	-12	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2033	-0-	-157	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2131	-0-	-256	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2010	-0-	-300	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
07	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
*08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
SABRE OPERATING, INC. 742261
HASTINGS WELL #: 1 RRCID -> 058281 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TARPON OIL COMPANY 836180
SMITH BERRY WELL #: 1 RRCID -> 060495 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A

03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					5
04	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					5
05	2790	X	2561	-0-	-229	-0-	2561	3			N	-0-					5
06	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					5
07	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-					5
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					5

SMITH STARK WELL #: 1 RRCID -> 060496 COMPL. DATE 07/27/1973 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4324 - 0

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH,BERRY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 121198 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 5091 PERF. 4906 - 4918

03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					184
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					184
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					184
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					184

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BROOM WELL #: 1 RRCID -> 075441 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 5223 PERF. N/A

03	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	3		N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3		N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3		N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	3		N	-0-					-0-
*07	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3		N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
JONES-B- WELL #: 1 RRCID -> 058562 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4810 - 5128

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	1519		1516	-0-	-3	B	-3	224	1	1292	3	N	-0-				247
04	1410		1276	-0-	-134	B	-137	240	1	1036	3	N	-0-				247
05	1333	N	1205	-0-	-128	B	-137	248	1	957	3	N	-0-				247
06	1470	N	1081	-0-	-389	B	-137	224	1	857	3	N	-0-				247
07	1333	N	1057	-0-	-276	B	-137	248	1	809	3	N	-0-				247
08	1209	N	1002	-0-	-207	B	-137	232	1	770	3	N	-0-				247

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -137

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) //CONT.// 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
KEC ENTERPRISES, INC. 448461
GRUBB WELL #: 1 RRCID -> 063698 COMPL. DATE 07/10/1975 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DODSON WELL #: 1 RRCID -> 067245 COMPL. DATE 03/08/1976 TOTAL DEPTH 5785 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
HARRIS "C" WELL #: 1 RRCID -> 069961 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 5586 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	871	N	871	-0-	-0-	B	-0-	18	1	853	2	N	-0-				27
04	1043	N	1043	-0-	-0-	B	-0-	12	1	1031	2	N	-0-				27
05	1120	N	1120	-0-	-0-	B	-0-	22	1	1098	2	N	-0-				27
06	756	N	756	-0-	-0-	B	-0-	11	1	745	2	N	-0-				27
07	1085	N	847	-0-	-238	B	-0-	15	1	832	2	N	-0-				27
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	B	-0-					N	NO RPT				27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

OXXN 630579
JONES-D- WELL #: 1 RRCID -> 057815 COMPL. DATE 09/16/1973 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4378 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1027	-0-	-151	B	-0-	1027	2			N	-0-				64
04	990	N	941	-0-	-49	B	-0-	941	2			N	-0-				64
05	1147	N	1008	-0-	-139	B	-0-	1008	2			N	-0-				64
06	990	N	836	-0-	-154	B	-0-	836	2			N	-0-				64
07	961	N	836	-0-	-125	B	-0-	836	2			N	-0-				64
08	1023	N	930	-0-	-93	B	-0-	930	2			N	-0-				64
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DOW WELL #: 1 RRCID -> 061221 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	800	N	800	-0-	-0-	B	-0-	800	2			N	-0-				13
04	512	N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	2			N	-0-				13
05	465	N	421	-0-	-44	B	-0-	421	2			N	-0-				13
06	666	N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	2			N	-0-				13
07	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	2			N	-0-				13
*08	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	2			N	-0-				13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) //CONT.// 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
OXXN //CONT.// 630579
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 066187 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 4732 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
04	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
05	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
06	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991	2			N	-0-					-0-
07	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
*08	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

WALDEN WELL #: 1 RRCID -> 067165 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2309 N	2309	-0-	-0- B	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
04	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
05	775 N	774	-0-	-1 B	-0-	774	2			N	-0-					-0-
06	1800 N	918	-0-	-882 B	-0-	918	2			N	-0-					-0-
07	1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
*08	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SCHUTTS WELL #: 1 T RRCID -> 068393 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	651 N	548	-0-	-103 B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
04	540 N	437	-0-	-103 B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	620 N	411	-0-	-209 B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
06	540 N	377	-0-	-163 B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	465 N	383	-0-	-82 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*08	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

POPE, WILLIAM H. 671431
POPE "C" WELL #: 1 RRCID -> 107499 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5691 - 5770

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

RWA, LLC 687608
FARMER B. J. WELL #: 1 RRCID -> 060231 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH 5107 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	130	1	724	3	N	-0-					-0-
04	810 N	741	-0-	-69 B	-0-	161	1	580	3	N	-0-					-0-
05	961 N	782	-0-	-179 B	-0-	133	1	649	3	N	-0-					-0-
06	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	139	1	601	3	N	-0-					-0-
07	775 N	656	-0-	-119 B	-0-	26	1	630	3	N	-0-					-0-
*08	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	173	1	718	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	28	1	154	3	N	-0-			-0-
04	270 N	16	-0-	-254 B	-0-	4	1	12	3	N	-0-			-0-
05	310 N	190	-0-	-120 B	-0-	32	1	158	3	N	-0-			-0-
06	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	23	1	98	3	N	-0-			-0-
07	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	7	1	171	3	N	-0-			-0-
08	186 N	17	-0-	-169 B	-0-	3	1	14	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

DALLAS, G.W. WELL #: 1 RRCID -> 092813 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4754 - 4762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	47	1	266	3	N	-0-			-0-
04	270 N	250	-0-	-20 B	-0-	54	1	196	3	N	-0-			-0-
05	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	52	1	256	3	N	-0-			-0-
06	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	64	1	277	3	N	-0-			-0-
07	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	14	1	329	3	N	-0-			-0-
08	310 N	263	-0-	-47 B	-0-	51	1	212	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
CAVENESS WELL #: 1 RRCID -> 064771 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228	2			N	-0-			22
04	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-			22
05	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-			22
06	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-			22
07	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	2	1	344	2	N	-0-			22
08	279 N	224	-0-	-55 B	-0-	2	1	222	2	N	-0-			22
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
CRUM, LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 056273 COMPL. DATE 06/04/1973 TOTAL DEPTH 5094 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	124 N	92	-0-	-32 B	-0-	20	1	72	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	91	-0-	-29 B	-0-	20	1	71	3	Y	-0-			-0-
05	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	20	1	78	3	Y	-0-			-0-
06	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	17	1	77	3	Y	-0-			-0-
07	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	14	1	91	3	Y	-0-			-0-
*08	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	17	1	93	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BAILEY, G. C. -A- WELL #: 2 RRCID -> 072617 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	217 N	40	-0-	-177 B	-0-	9	1	31	3	Y	-0-			109
04	180 N	68	-0-	-112 B	-0-	15	1	53	3	Y	-0-			109
05	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	19	1	73	3	Y	-0-	45 1		64
06	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	41	1	189	3	Y	-0-			64
07	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	17	1	115	3	Y	-0-			64
08	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	12	1	69	3	Y	-0-			64
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) //CONT.// 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
WALKER BRENTS -A- WELL #: 3 RRCID -> 093180 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5296 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	158	-0-	-90 B	-0-	35	1	123	3	Y	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	35	1	127	3	Y	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	30	1	116	3	Y	10					10
							11	9									
06	150	N	107	-0-	-43 B	-0-	19	1	88	3	Y	-0-					10
07	155	N	119	-0-	-36 B	-0-	16	1	103	3	Y	-0-					10
08	155	N	72	-0-	-83 B	-0-	6	1	57	3	Y	8					18
							9	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MEEKER (CONGLOMERATE 4950) 60255 445 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
EOG RESOURCES, INC. 253162
DOSS WELL #: 1 RRCID -> 149208 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4952 - 4968

03	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					31
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			N	-0-					31
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					31
06	450	N	385	-0-	-65	-0-	385	3			N	-0-					31
07	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-					31
08	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	3			N	-0-					31

MEEKER (CONGL. 5100) 60255 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
WISE EXPLORATION 932980
PHILLIPS "C" WELL #: 1 RRCID -> 221484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4164 - 4174

03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEKER (STRAWN 2400) 60255 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
PHILLIPS "B" WELL #: 1 RRCID -> 076554 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 5894 PERF. N/A

03	496	N	284	-0-	-212	-0-	284	3			N	-0-					97
04	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	3			N	-0-					97
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					97
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					97
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					97
*08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					97

MEEKER (1500) 60255 778 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
BROWN ELIZABETH WELL #: 1 C RRCID -> 059452 COMPL. DATE 08/19/1974 TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A

03	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	180	N	148	-0-	-32 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	217	N	33	-0-	-184 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	155	N	87	-0-	-68 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
MEEKER (1500)                    //CONT.//   60255 778   NON-ASSOCIATED          PRORATED                          CNTY: PARKER
  MKS NATURAL GAS COMPANY          //CONT.// 518491
    JONES J.T.                        WELL #:    1    RRCID -> 061947  COMPL. DATE 04/17/1975  TOTAL DEPTH  1480 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03      134 N       134     -0-        -0-  B        -0-         134  2                N       -0-                                -0-
 04      120 N       120     -0-        -0-  B        -0-         120  2                N       -0-                                -0-
 05      124 N       106     -0-         -18 B        -0-         106  2                N       -0-                                -0-
 06      120 N       106     -0-         -14 B        -0-         106  2                N       -0-                                -0-
 07      124 N        99     -0-         -25 B        -0-          99  2                N       -0-                                -0-
 08       93 N        91     -0-          -2 B        -0-          91  2                N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    POWELL C.J.                       WELL #:    2    RRCID -> 064296  COMPL. DATE 12/02/1975  TOTAL DEPTH  1446 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03       75 N        75     -0-        -0-  B        -0-          75  2                N       -0-                               176
 04      141 N       141     -0-        -0-  B        -0-         141  2                N       -0-                               176
 05      120 N       120     -0-        -0-  B        -0-         120  2                N       -0-                               176
 06      106 N       106     -0-        -0-  B        -0-         106  2                N       -0-                               176
 07      155 N        77     -0-         -78 B        -0-          77  2                N       -0-                               176
 08      124 N        27     -0-         -97 B        -0-          27  2                N       -0-                               176
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  SABRE OPERATING, INC.                  742261
    HASTINGS                          WELL #:    1 C  RRCID -> 060232  COMPL. DATE 02/18/1973  TOTAL DEPTH  5350 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                              N       -0-                                -0-
 04        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                              N       -0-                                -0-
 05        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                              N       -0-                                -0-
 06        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                              N       -0-                                -0-
 07        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                              N       -0-                                -0-
 08        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                              N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
MEEKER (1700)                            60255 784   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                            CNTY: JACK
  MKS NATURAL GAS COMPANY                518491
    POWELL, C. J.                     WELL #:    3    RRCID -> 146341  COMPL. DATE    N/A      TOTAL DEPTH  2500 PERF. 1614 -  1624
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03        0 K      -0-      -0-        -0-          -0-                              N       -0-                                -0-
 04        0 K      -0-      -0-        -0-          -0-                              N       -0-                                -0-
 05        0 K      -0-      -0-        -0-          -0-                              N       -0-                                -0-
 06        0 K      -0-      -0-        -0-          -0-                              N       -0-                                -0-
 07        0 K      -0-      -0-        -0-          -0-                              N       -0-                                -0-
 08        0 K      -0-      -0-        -0-          -0-                              N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03      155 N        79     -0-         -76          -0-          79  2                N       -0-                                -0-
 04      157 N       157     -0-        -0-           -0-         157  2                N       -0-                                -0-
 05      186 N       113     -0-         -73          -0-         113  2                N       -0-                                -0-
 06      146 N       146     -0-        -0-           -0-         146  2                N       -0-                                -0-
 07      155 N       126     -0-         -29          -0-         126  2                N       -0-                                -0-
*08      135 N       135     -0-        -0-           -0-         135  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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271 N	1226	-0-	-45	-0-	1226	2			Y	-0-					21
04	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					21
05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					21
06	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					21
07	1612 N	1234	-0-	-378	-0-	1234	2			Y	-0-					21
08	1488 N	460	-0-	-1028	-0-	460	2			Y	-0-					21

MEXIA CREEK (CONGL) 60925 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
GRIGGS,R.L. WELL #: 13 RRCID -> 128938 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4269 - 4274

03	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
05	1147 N	1118	-0-	-29	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
07	1147 N	1103	-0-	-44	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
08	1116 N	1103	-0-	-13	-0-	1103	3			N	-0-					-0-

MICAR (BEND CONGL. 3727) 60970 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500
S & E REAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 222862 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3790 - 3799

03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

MIDDLE CREEK (CONGL.) 61043 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SABLE OPERATING COMPANY 742236
STEPHEN,PAUL WELL #: 2 RRCID -> 121231 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3368 - 3374

03	DLQ G-10	152	-0-	152	B	302	152	3		Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	152	-0-	152	B	454	152	3		Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	158	-0-	158	B	612	158	3		Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	148	-0-	148	B	760	148	3		Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	134	-0-	134	B	894	134	3		Y	-0-					-0-
*08	1019 N	125	-0-	-894	B	-0-	125	3		Y	-0-					-0-

STEPHEN, PAUL WELL #: 12 RRCID -> 133568 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3508 - 3514

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	3	3	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

MIDDLE CREEK (CONGL.) //CONT.// 61043 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SABLE OPERATING COMPANY //CONT.// 742236
STEPHEN, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 147504 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 3567 - 3577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	1	-0-	1 B	1	1	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	1				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	1				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	1				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	1				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	1				Y	-0-			-0-

STEPHEN, PAUL WELL #: 14 RRCID -> 147506 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 3872 PERF. 3368 - 3370

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
LIVINGSTON WELL #: 1 L RRCID -> 129164 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3610 - 3624

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

STEPHEN, PAUL "B" WELL #: 3 L RRCID -> 131401 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3753 - 3767

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

STEPHEN, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 147502 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3370 - 3374

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

MIFF (CONGL.) 61275 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
RITCHIE 37 WELL #: 1 RRCID -> 204788 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3881 - 3998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	95	-0-	-494	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
*05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
*06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITCHIE 37 -B- WELL #: 3 RRCID -> 214157 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3538 - 3552

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

RITCHIE-37- WELL #: 2 RRCID -> 214505 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3675 - 3680

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
FLUEGGE WELL #: 4 RRCID -> 112971 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3846 - 3851

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	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

03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
JOHN RITCHIE DYNAMIC WELL #: 1 RRCID -> 109212 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 3860 - 3864

03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					33
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					33
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					33
06	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	2			N	-0-					33
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					33
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					33

MIFF (CONGL.) //CONT.// 61275 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
JOHN RITCHIE DYNAMIC WELL #: 2 RRCID -> 111492 COMPL. DATE 06/09/1984 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3882 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITCHIE 37 -A- WELL #: 6 RRCID -> 228803 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 3776 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	918	2	19	9	N	17					91
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	877	2	24	9	N	22	86	1			27
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	483	2	7	9	N	6					33
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	866	2	53	9	N	48	72	1			9
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	910	2	54	9	N	49					58
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					58

RITCHIE-37-C WELL #: 7 RRCID -> 237653 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3850 - 3858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	937	-0-	-24	-0-	918	2	19	9	N	17					90
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	877	2	25	9	N	23	86	1			27
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	483	2	7	9	N	6					33
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	866	2	52	9	N	47	71	1			9
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	910	2	54	9	N	49					58
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					58

MIKLAR (STRAWN) 61323 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
BECK, J. 061146
BECK, J. WELL #: 1 RRCID -> 089036 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1330 - 1336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS 61659 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
MILLS, JAMES T WELL #: 1 U RRCID -> 092896 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 587 - 589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	384					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	384					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	384					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	384					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	384					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	384					N	-0-					-0-

MILLS (ATOKA 4500) 61659 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
MILLS, JAMES T. WELL #: 1 L RRCID -> 097043 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*05	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*06	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*07	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*08	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

GILBERT W2 WELL #: 2W RRCID -> 185650 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 657 PERF. 633 - 657

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILBERT W13 WELL #: 16W RRCID -> 186246 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 700 PERF. 661 - 700

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILBERT W813 WELL #: 813W RRCID -> 189453 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 656 PERF. 622 - 656

03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILBERT, J. D. T-11 WELL #: 1 RRCID -> 189465 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 573 PERF. 545 - 573

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLSAP, E. (CONGL. 4300) 61706 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
THURMAN DRILLING, INC. 858771
PARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154014 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4328 - 4355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	452	-0-	-75	-0-	108	1	344	3	N	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	156	1	377	3	N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	168	1	365	3	N	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	168	1	371	3	N	-0-					-0-
07	558	N	529	-0-	-29	-0-	162	1	367	3	N	-0-					-0-
*08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	162	1	389	3	N	-0-					-0-

RYAN MORTGAGE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 061714 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 4118 PERF. N/A

03	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	185	1	2977	3	N	-0-					-0-
04	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	182	1	2699	3	N	-0-					-0-
05	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	193	1	2831	3	N	-0-					-0-
06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	187	1	2807	3	N	-0-					-0-
07	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	193	1	3010	3	N	-0-					-0-
*08	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	193	1	2845	3	N	-0-					-0-

WOODS -A- WELL #: 1 T RRCID -> 062200 COMPL. DATE 04/26/1975 TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIKE WELL #: 2 RRCID -> 063612 COMPL. DATE 07/07/1975 TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIKES-GREEN WELL #: 1 RRCID -> 065749 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

03	558	N	464	-0-	-94	-0-	114	1	350	3	N	-0-					26
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	150	1	397	3	N	-0-					26
05	496	N	210	-0-	-286	-0-	36	1	174	3	N	-0-					26
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	162	1	523	3	N	-0-					26
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	186	1	474	3	N	-0-					26
*08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	186	1	423	3	N	-0-					26

SHIELDS WELL #: 1 RRCID -> 072295 COMPL. DATE 05/16/1977 TOTAL DEPTH 4605 PERF. N/A

03	1550	N	989	-0-	-561	-0-	248	1	741	3	N	-0-	132	1			32
04	900	N	426	-0-	-474	-0-	140	1	286	3	N	-0-					32
05	1550	N	1304	-0-	-246	-0-	277	1	1027	3	N	-0-					32
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	240	1	1284	3	N	-0-					32
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	336	1	830	3	N	-0-					32
08	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	304	1	945	3	N	-0-					32

MINERAL WELLS (BIG SALINE) //CONT.// 61842 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
HERZFELD FABRICATORS INC. 381590
JOHNSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 078436 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4398 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	46	1	434	2	N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	44	1	409	2	N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	45	1	425	2	N	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	45	1	425	2	N	-0-					-0-
*07	465	N	272	-0-	-193	-0-	24	1	248	2	N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARS, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 078518 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4435 - 4442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	82	1	753	2	N	-0-					218
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	76	1	701	2	N	-0-					218
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	79	1	747	2	N	-0-					218
06	810	N	782	-0-	-28	-0-	76	1	706	2	N	-0-					218
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	34	1	818	2	N	-0-					218
*08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	81	1	829	2	N	-0-					218

KEATING ENERGY, INC. 453142
CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 066481 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL WELLS (CADDO) 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
04	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
*07	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
07	620	N	478	-0-	-142	-0-	478	2			N	-0-					-0-
08	558	N	459	-0-	-99	-0-	459	2			N	-0-					-0-

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) 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
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					15
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					15
05	1457	N	1063	-0-	-394	-0-	1063	2			N	-0-					15
06	1230	N	787	-0-	-443	-0-	787	2			N	-0-					15
07	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	2			N	-0-					15
08	1054	N	963	-0-	-91	-0-	963	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					114
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					114
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					114
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					114
*07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					114
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN) 61842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
D C - S WELL #: 3 RRCID -> 212129 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2736 - 2810

03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D C - S WELL #: 5 RRCID -> 238224 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2664 - 2772

03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GILBERT, RED WELL #: 1 RRCID -> 090378 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2294 - 2322

03	124	N	18	-0-	-106	-0-	5	1	13	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	79	-0-	-71	-0-	22	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	35	1	72	3	Y	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	30	1	79	3	Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	23	1	71	3	Y	-0-					-0-
*08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	28	1	93	3	Y	-0-					-0-

CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 099124 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 4446 PERF. 2291 - 2574

03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	29	1	69	3	Y	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	27	1	69	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	27	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	21	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	21	1	65	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	14	1	48	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) 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
03	434	N	421	-0-	-13	-0-	127	1	294	3	Y	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	127	1	320	3	Y	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	144	1	295	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	374	-0-	-46	-0-	104	1	270	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	396	-0-	-69	-0-	97	1	299	3	Y	-0-					-0-
*08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	111	1	367	3	Y	-0-					-0-

PARKS-GILBERT WELL #: 3 RRCID -> 111953 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2174 - 2199

03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	370	1	859	3	Y	-0-					-0-
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	326	1	820	3	Y	-0-					-0-
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	374	1	765	3	Y	-0-					-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	281	1	732	3	Y	-0-					-0-
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	246	1	758	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	977	-0-	-170	-0-	228	1	749	3	Y	-0-					-0-

WHARTON, HERMAN WELL #: 2 RRCID -> 113137 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2205 - 2750

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					30
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					30
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					30
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					30
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					30
08	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					30

MINERAL WELLS (STRAWN, LOWER) 61842 650 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
WILLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 070495 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3121 - 0

03	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	84	1	457	3	N	-0-				-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	63	1	435	3	N	-0-				-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-	67	1	482	3	N	-0-				-0-
06	510	N	450	-0-	-60	B	-0-	56	1	394	3	N	-0-				-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	B	-0-	75	1	499	3	N	-0-				-0-
08	558	N	410	-0-	-148	B	-0-	39	1	371	3	N	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
WARREN, J. WELL #: 1 RRCID -> 103019 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 2808 - 2815

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	93	N	41	-0-	-52	B	-0-	41	3			N	-0-				-0-
04	540	N	64	-0-	-476	B	-0-	64	3			N	-0-				-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3			N	-0-				-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	3			N	-0-				-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3			N	-0-				-0-
08	93	N	62	-0-	-31	B	-0-	62	3			N	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MINERAL WELLS (STRAWN, UPPER) 61842 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
WOODS -A- WELL #: 1 C RRCID -> 063513 COMPL. DATE 04/14/1975 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 2632 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	541	-0-	-358	-0-	109	1	432	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	647	-0-	-433	-0-	141	1	506	3	N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	124	1	590	3	N	-0-					-0-
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	212	1	1513	3	N	-0-					-0-
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	50	1	978	3	N	-0-					-0-
08	713	N	215	-0-	-498	-0-	44	1	171	3	N	-0-					-0-

MINERAL WELLS (STRAWN 1800) 61842 692 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
TRUST OIL CO. 872124
WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 167640 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 1826 - 1840

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERAL WELLS (STRAWN 2600) 61842 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
TOWER RESOURCES INC 862857
WILSON, F.W. WELL #: 1812 RRCID -> 148236 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 2562 - 2572

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	429	-0-	429	429	429	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	446	-0-	446	875	446	3			N	-0-					-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

03	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	150	N	71	-0-	-79	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 115503 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4312 - 4320

03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	175	1	956	3	N	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	133	1	928	3	N	-0-					-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	127	1	901	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	948	-0-	-132	-0-	118	1	830	3	N	-0-					-0-
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	144	1	1052	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	767	-0-	-256	-0-	72	1	695	3	N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 119462 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 3994 - 4005

03	1674	N	1626	-0-	-48	-0-	327	1	1299	3	N	-0-					17
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	389	1	1386	3	N	-0-					17
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	293	1	1404	3	N	-0-					17
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	216	1	1544	3	N	-0-					17
07	1829	N	1306	-0-	-523	-0-	308	1	998	3	N	-0-					17
08	1705	N	1674	-0-	-31	-0-	342	1	1332	3	N	-0-					17

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.// 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
FIREWATER WELL #: 1 RRCID -> 156190 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4405 - 4421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	108	-0-	-512	-0-	25	1	83	3	N	-0-					138
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	118	1	418	3	N	-0-					138
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	116	1	430	3	N	105					243
							116	9									
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	102	1	295	3	N	2					245
							2	9									
07	558	N	512	-0-	-46	-0-	134	1	374	3	N	4					249
							4	9									
08	651	N	86	-0-	-565	-0-	30	1	56	3	N	-0-					249

DIKE WELL #: 2 RRCID -> 156671 COMPL. DATE 09/07/1995 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4504 - 4510

03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	96	1	524	3	N	-0-					5
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	76	1	530	3	N	-0-					5
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	64	1	460	3	N	-0-					5
06	600	N	522	-0-	-78	-0-	65	1	457	3	N	-0-					5
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	81	1	579	3	N	-0-					5
*08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	53	1	507	3	N	-0-					5

HERZFELD FABRICATORS INC. 381590
DECKER, R.W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 093814 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4371 - 4387

03	496	N	456	-0-	-40	-0-	44	1	412	2	N	-0-					-0-
04	540	N	437	-0-	-103	-0-	43	1	394	2	N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	45	1	422	2	N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	46	1	437	2	N	-0-					-0-
*07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	49	1	496	2	N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

ITX CORPORATION 427179
WAGLEY, E. F., -C- WELL #: 1 RRCID -> 017991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4239 - 4429

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGLEY, E.F."C" WELL #: 2 RRCID -> 088820 COMPL. DATE 07/20/1980 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4232 - 4237

03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					18
04	720	N	618	-0-	-102	-0-	618	3			N	-0-					18
05	744	N	338	-0-	-406	-0-	338	3			N	-0-					18
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					18
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					18
*08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					18

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
GRAND BERRY WELL #: 2 RRCID -> 129835 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4046 - 4056

03	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	2			N	-0-					2
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					2
05	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	2			N	-0-					2
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					2
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					2
*08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					2

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.// 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. 500222

HART RANCH WELL #: 8751 RRCID -> 017998 COMPL. DATE 05/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4234 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	270	N	201	-0-	-69	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-

HART RANCH WELL #: 8691 RRCID -> 081355 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4410 - 4431

03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

HART RANCH WELL #: 8741 RRCID -> 081596 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 4424 - 4427

03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	217	N	94	-0-	-123	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	180	N	101	-0-	-79	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-

HART RANCH WELL #: 8671 RRCID -> 084706 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4454 - 4467

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART RANCH WELL #: 8681 RRCID -> 088085 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 4884 PERF. 4772 - 4776

03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
08	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					-0-

HART RANCH WELL #: 8692 RRCID -> 088802 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4133 - 4668

03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

HART RANCH 876 WELL #: 1 RRCID -> 132696 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4448 - 4456

03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
05	806	N	710	-0-	-96	-0-	710	2			N	-0-					-0-
06	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	2			N	-0-					-0-
07	775	N	714	-0-	-61	-0-	714	2			N	-0-					-0-
*08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.// 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TARPON OIL & GAS CO. 836178
RAMAC WELL #: 1 RRCID -> 269427 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 4245 - 4260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	2100	-0-	2100	2342	2063	3	37	9	N	34					128
04	DLQ G-10	1746	-0-	1746	4088	1746	3			N	-0-					128
05	DLQ G-10	1434	-0-	1434	5522	1434	3			N	-0-					128
06	6919 X	1397	-0-	-5522	-0-	1397	3			N	-0-					128
07	2108 X	1068	-0-	-1040	-0-	1068	3			N	-0-					128
08	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					128

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FARMER,C.M. WELL #: 1 RRCID -> 094303 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4348 - 4354

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17

MINERAL WELLS,N.(CONGL,LO) 61844 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
HERZFELD FABRICATORS INC. 381590
DECKER, R. W. "C" WELL #: 1 RRCID -> 114291 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4734 - 4740

03	806	N	717	-0-	-89	-0-	69	1	648	2	N	-0-				-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	77	1	706	2	N	-0-				-0-
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	74	1	692	2	N	-0-				-0-
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	74	1	702	2	N	-0-				-0-
*07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	74	1	750	2	N	-0-				-0-
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT				-0-

SPEARS,J.L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 120971 COMPL. DATE 04/10/1986 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4416 - 4432

03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	47	1	441	2	N	-0-				-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	48	1	441	2	N	-0-				-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	54	1	509	2	N	-0-				-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	47	1	444	2	N	-0-				-0-
*07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	53	1	540	2	N	-0-				-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-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

03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-				-0-
04	840	N	575	-0-	-265	-0-	575	2			N	-0-				-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-				-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-				-0-
*07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-				-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEXGAS, INC. 500222
HART 866 WELL #: 2 RRCID -> 096121 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5128 - 5150

03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-				-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-				-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-				-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-				-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-				-0-
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-				-0-

MINERAL WELLS, N.(ELLENBURGER) //CONT.// 61844 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167
KEECHI WELL #: 1D RRCID -> 270762 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 5463 - 7455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERVITA, LLC 844072
LEWALLEN WELL #: 1DW RRCID -> 224594 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7024 - 7752

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-

BIG HART WELL #: 1 RRCID -> 147964 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3110 - 3117

03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYMENT WELL #: 1 T RRCID -> 098077 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4336 - 4352

03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	480 N	464	-0-	-16	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	434 N	365	-0-	-69	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	450 N	361	-0-	-89	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
*08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-

MINERAL WELLS,S (BAUM SAND) 61848 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256
HILL WELL #: 2 RRCID -> 221629 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1275 - 1352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					9
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					9
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					9
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

HILL OPERATING LLC 387979
J. WITHERS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 140390 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 1362 - 1380

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VORTT EXPLORATION COMPANY, INC. 887500
BAUM UNIT IV WELL #: 1 RRCID -> 103386 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 1354 - 1366

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL) 61848 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ADKINS, MICHAEL H. 007933
HOG MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 082710 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 4708 PERF. 4206 - 4211

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 090665 COMPL. DATE 10/19/1980 TOTAL DEPTH 4794 PERF. 4219 - 4225

03	589	N	158	-0-	-431	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1082	-0-	-268	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
*07	1705	N	494	-0-	-1211	-0-	494	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	612	-0-	-783	-0-	612	3			N	-0-					-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL) //CONT.// 61848 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
HILL OPERATING LLC 387979
BUCHANAN, H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090673 COMPL. DATE 08/17/1991 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 4284 - 4290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERAL WELLS,S.(CONGL 4140) 61848 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256
WELCH WELL #: 2 RRCID -> 212969 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4106 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					22
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					22
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					22
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

HILL OPERATING LLC 387979
MCCLURE, PARKER WELL #: 1 RRCID -> 100261 COMPL. DATE 04/14/1982 TOTAL DEPTH 4321 PERF. 4144 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	2997	-0-	-568	-0-	2993	3	4	9	N	4					118
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	13					131
05	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3147	3	8	9	N	7					138
06	2910	X	2892	-0-	-18	-0-	2884	3	8	9	N	7					145
07	3007	X	2588	-0-	-419	-0-	2585	3	3	9	N	3					148
08	3131	X	2990	-0-	-141	-0-	2983	3	7	9	N	6					154

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
HART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 097984 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4274 - 4284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	325	1	267	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270) //CONT.// 61848 593 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 112791 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4282 - 4298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	7			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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 #: 1 RRCID -> 098782 COMPL. DATE 04/25/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4140 - 4190

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

NALL OIL & GAS 599295
HUBBARD,J.G. WELL #: 1 RRCID -> 091355 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4254 - 4258

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	279	N	277	-0-	-2	B	-0-	40	1	237	2	N	-0-			-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	40	1	204	2	N	-0-			-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	40	1	216	2	N	-0-			-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	40	1	253	2	N	-0-			-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	40	1	242	2	N	-0-			-0-
*08	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	40	1	239	2	N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PALO CROSS, LLC 637384
MOORE,H. WELL #: 1 RRCID -> 097810 COMPL. DATE 01/11/1982 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4255 - 4261

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3			N	-0-			-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	3			N	-0-			-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	3			N	-0-			-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	3			N	-0-			-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	3			N	-0-			-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	B	-0-					N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MINERAL WELLS, S (PEAK SAND) 61848 730 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MURPHY-STONE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 107720 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 2336 - 2343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MURPHY STONE UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 108792 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2362 - 2374

03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-			-0-
04	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-			-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	79	1	271	3	N	-0-			-0-
06	240 N	106	-0-	-134	-0-	18	1	88	3	N	-0-			-0-
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-			-0-
08	341 N	98	-0-	-243	-0-	98	3			N	-0-			-0-

DUNAWAY, W. T. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 110182 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2208 - 2214

03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	N	-0-			-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	N	-0-			-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	N	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	3	N	-0-			-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	-0-			-0-
*08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	N	-0-			-0-

STONE, C. UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 117940 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 2914 PERF. 2221 - 2231

03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	53	1	179	3	N	-0-			-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	41	1	201	3	N	-0-			-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-			-0-
08	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	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

03	310 N	265	-0-	-45	-0-	48	1	217	3	N	-0-			-0-
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	41	1	301	3	N	-0-			-0-
05	403 N	396	-0-	-7	-0-	54	1	342	3	N	-0-			-0-
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	57	1	359	3	N	-0-			-0-
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	61	1	377	3	N	-0-			-0-
08	403 N	387	-0-	-16	-0-	49	1	338	3	N	-0-			-0-

SCOGGINS, J. WELL #: 1 RRCID -> 113905 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2052 - 2060

03	9 R	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-			-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	N	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	N	-0-			-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	3	N	-0-			-0-
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	5	1	37	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 171955 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4384 - 4391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2425) 61848 835 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256
REESE, KAYLER WELL #: 1 RRCID -> 258992 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 2438 - 2442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2850) 61848 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BROGDON WELL #: 1 RRCID -> 217886 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 2724 PERF. 2415 - 2596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256
HUBERT WELL #: 1 RRCID -> 267883 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2834 - 2852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
JENKINS, LEON UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 105188 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3691 - 3706

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

G & F OIL, INC. 292000
TOMERLIN WELL #: 1A RRCID -> 095103 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 4607 PERF. 3730 - 3754

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TOMERLIN "B" WELL #: 2 RRCID -> 107042 COMPL. DATE 07/25/1983 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3705 - 3739

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

GO OIL CORP. 311420
KALINA WELL #: 1 RRCID -> 097514 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4243 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2	N	-0-			72
04	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2	N	-0-			72
05	496 N	493	-0-	-3 B	-0-	493	2	N	-0-			72
06	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2	N	-0-			72
07	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2	N	-0-			72
08	496 N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-			N	NO RPT			72

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.// 61848 860 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
LAFFOON FARM 481009
CASADOR "A" WELL #: 2AU RRCID -> 104798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
MEPCO-ELECTRA WELL #: 1 C RRCID -> 100724 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3783 - 3790

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 101968 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3751 - 3790

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

AIRPORT WELL #: 1 C RRCID -> 102099 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3758 - 3782

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	100	1	91	3	Y	-0-		9
04	180 N	168	-0-	-12	B	-0-	75	1	93	3	Y	-0-		9
05	186 N	172	-0-	-14	B	-0-	82	1	90	3	Y	-0-		9
06	180 N	159	-0-	-21	B	-0-	64	1	95	3	Y	-0-		9
07	186 N	171	-0-	-15	B	-0-	64	1	101	3	Y	5		14
							6	9						
08	186 N	26	-0-	-160	B	-0-	14	1	12	3	Y	-0-		14
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

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

03	995 N	995	-0-	-0-		-0-	995	2			N	-0-		-0-
04	963 N	963	-0-	-0-		-0-	963	2			N	-0-		-0-
05	877 N	877	-0-	-0-		-0-	877	2			N	-0-		-0-
06	960 N	942	-0-	-18		-0-	942	2			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999

CANYON VIEW WELL #: 1 RRCID -> 204783 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 2737 - 2849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256

TOLBERT,DORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093484 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4874 PERF. 2417 - 2441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					18
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					18
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	382	2	17	9	N	15					33
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					33
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOLBERT,DORA UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 097983 COMPL. DATE 01/09/1982 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2434 - 2441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					6
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					6
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					6
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					6
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690

HESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 086062 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2790 - 2830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	116	X	116	-0-	-0-	-0-	21	1	95	3	N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	24	1	175	3	N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	21	1	138	3	N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	21	1	128	3	N	-0-					-0-
07	217	N	160	-0-	-57	-0-	22	1	138	3	N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	18	1	124	3	N	-0-					-0-

DUNAWAY, W.T. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 090675 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 2782 - 2804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	108	1	327	3	N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	95	1	341	3	N	-0-					-0-
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	434	N	237	-0-	-197	-0-	237	3			N	-0-					-0-

HESS, W. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 090696 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 4423 PERF. 2794 - 2812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
PEAK, B. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 091043 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2804 - 2814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	82	1	368	3	N	-0-					-0-
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	50	1	364	3	N	-0-					-0-
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	62	1	390	3	N	-0-					-0-
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	64	1	403	3	N	-0-					-0-
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	68	1	422	3	N	-0-					-0-
08	465 N	451	-0-	-14	-0-	57	1	394	3	N	-0-					-0-

MELTON-TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091395 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 2799 - 2817

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNAWAY, W.T. UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 092702 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2830 - 2840

03	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	30	1	94	3	N	-0-					-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	28	1	98	3	N	-0-					-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-

GLIDEWELL, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097809 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2814 - 2826

03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	113	1	508	3	N	-0-					3
04	600 N	571	-0-	-29	-0-	69	1	502	3	N	-0-					3
05	620 N	448	-0-	-172	-0-	60	1	388	3	N	-0-					3
06	600 N	454	-0-	-146	-0-	63	1	391	3	N	-0-					3
*07	589 N	483	-0-	-106	-0-	67	1	416	3	N	-0-					3
*08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	55	1	380	3	N	-0-					3

RHODES-GREEN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 099653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 2541 - 2549

03	72 X	72	-0-	-0-	-0-	13	1	59	3	N	-0-					-0-
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	41	1	300	3	N	-0-					-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	30	1	190	3	N	-0-					-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	28	1	172	3	N	-0-					-0-
07	341 N	221	-0-	-120	-0-	31	1	190	3	N	-0-					-0-
08	217 N	190	-0-	-27	-0-	24	1	166	3	N	-0-					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
MARQUESS, F.H. WELL #: 1 RRCID -> 091655 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2337 - 2878

03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					25
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
GLIDEWELL, J. UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 111552 COMPL. DATE 05/17/1984 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2815 - 2844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAK, B. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 110181 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2498 - 2502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67 R	67	-0-	-0-	-0-	12	1	55	3	N	-0-					-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	19	1	138	3	N	-0-					-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	15	1	99	3	N	-0-					-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	16	1	101	3	N	-0-					-0-
07	124 N	96	-0-	-28	-0-	13	1	83	3	N	-0-					-0-
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	13	1	88	3	N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4 R	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-

LAWSON STASIO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143017 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2410 - 2419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144794 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2503 - 2528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	36	1	260	3	N	-0-					-0-
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	45	1	288	3	N	-0-					-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	28	1	172	3	N	-0-					-0-
07	217 N	185	-0-	-32	-0-	26	1	159	3	N	-0-					-0-
*08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	42	1	291	3	N	-0-					-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP)//CONT.// 61848 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
CANN WELL #: 3 RRCID -> 121301 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 4451 PERF. 2448 - 2630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	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

03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
*08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-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

03	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	22	1	65	3	N	-0-					-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	21	1	74	3	N	-0-					-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-

BLACKWELL-GLOVER WELL #: 2 RRCID -> 108378 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1208 PERF. 1038 - 1079

03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	42	1	579	3	N	-0-					-0-
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	42	1	563	3	N	-0-					-0-
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	134	1	552	3	N	-0-					-0-
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	118	1	658	3	N	-0-					-0-
07	620 N	614	-0-	-6	-0-	41	1	573	3	N	-0-					-0-
08	682 N	463	-0-	-219	-0-	38	1	425	3	N	-0-					-0-

EDMONDSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 239781 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 1299 PERF. 1126 - 1150

03	155 N	134	-0-	-21	-0-	9	1	125	3	N	-0-					-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	N	-0-					-0-
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	59	1	273	3	N	-0-					-0-
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	37	1	313	3	N	-0-					-0-
07	217 N	80	-0-	-137	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
08	341 N	64	-0-	-277	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-

DUNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 240707 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 1299 PERF. 1036 - 1268

03	310 N	293	-0-	-17	-0-	20	1	273	3	N	-0-					-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	20	1	270	3	N	-0-					-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	7	1	282	3	N	-0-					-0-
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	58	1	325	3	N	-0-					-0-
07	310 N	305	-0-	-5	-0-	21	1	284	3	N	-0-					-0-
08	279 N	226	-0-	-53	-0-	19	1	207	3	N	-0-					-0-

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) //CONT.// 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
SAND VALLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 241455 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 2814 PERF. 801 - 872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	315		315	-0-	-0-	-0-	21	1	294	3	N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	38	1	514	3	N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	98	1	448	3	N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	41	1	347	3	N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

LOWRANCE INC. 511345
BEAN WELL #: 2 RRCID -> 108111 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 1275 PERF. 1121 - 1144

03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.V. OIL COMPANY 792516
KESSLER WELL #: 2 RRCID -> 110723 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 1085 PERF. 1002 - 1015

03	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	1			N	-0-					-0-
04	21	X	17	-0-	-4	-0-	4	1	13	2	N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		149	-0-	149	149	73	1	76	2	N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		77	-0-	77	226	53	1	24	2	N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		117	-0-	117	343	57	1	60	2	N	-0-					-0-
*08	458	R	115	-0-	-343	-0-	70	1	45	2	N	-0-					-0-

KESSLER WELL #: 3 RRCID -> 110724 COMPL. DATE 04/08/1984 TOTAL DEPTH 1155 PERF. 1022 - 1044

03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
*05	DOMESTIC		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	DOMESTIC		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	DOMESTIC		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DOMESTIC		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERAL WELLS S. (4270) 61848 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256
WELCH WELL #: 1 RRCID -> 097425 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 4269 - 4273

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 216262 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4836 PERF. 4110 - 4116

03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					10
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					10
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					10
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					10
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122913 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2880 - 3148

03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	160	1	613	3	N	-0-				-0-
04	750	N	741	-0-	-9	-0-	154	1	587	3	N	-0-				-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	159	1	592	3	N	-0-				-0-
06	750	N	735	-0-	-15	-0-	152	1	583	3	N	-0-				-0-
07	775	N	755	-0-	-20	-0-	160	1	595	3	N	-0-				-0-
08	744	N	731	-0-	-13	-0-	161	1	570	3	N	-0-				-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132563 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2969 - 3169

03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	104	1	1622	3	N	-0-				-0-
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	102	1	1635	3	N	-0-				-0-
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	107	1	1682	3	N	-0-				-0-
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	95	1	1582	3	N	-0-				-0-
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	117	1	1783	3	N	-0-				-0-
*08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	121	1	1712	3	N	-0-				-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152341 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 3372 PERF. 2938 - 3030

03	961	N	943	-0-	-18	-0-	82	1	861	3	N	-0-				-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	80	1	871	3	N	-0-				-0-
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	88	1	951	3	N	-0-				-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	76	1	827	3	N	-0-				-0-
07	992	N	942	-0-	-50	-0-	83	1	859	3	N	-0-				-0-
08	1054	N	852	-0-	-202	-0-	81	1	771	3	N	-0-				-0-

THRESHOLD EXPLORATION, INC. 858237
BIELINSKI WELL #: 1 RRCID -> 129144 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2946 - 3196

03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	3	1	338	2	N	-0-				-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	28	1	321	2	N	-0-				-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	23	1	342	2	N	-0-				-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	336	2	N	-0-				-0-
*07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	340	2	N	-0-				-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINGUS (STRAWN) //CONT.// 61886 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SABLE OPERATING COMPANY 742236
BORCHER-WILBAR WELL #: 1 RRCID -> 132937 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 3968 PERF. 1710 - 1720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	77	-0-	77	732	77	3			Y	-0-			-0-
04	1149 R	417	-0-	-732	-0-	417	3			Y	-0-			-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-

LONG, LOLITA WELL #: 4 RRCID -> 134040 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 3671 PERF. 1775 - 1803

03	DLQ G-10	15	-0-	15	151	15	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	96	-0-	96	247	96	3			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	48	-0-	48	295	48	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	295					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	295					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	295					Y	-0-			-0-

MINGUS (STRAWN 1700) 61886 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FERGUSON WELL #: 5 RRCID -> 150668 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1740 - 1806

03	372 N	290	-0-	-82	-0-	43	1	247	3	N	-0-			-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	43	1	269	3	N	-0-			-0-
05	341 N	316	-0-	-25	-0-	44	1	272	3	N	-0-			-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	42	1	264	3	N	-0-			-0-
07	310 N	278	-0-	-32	-0-	42	1	236	3	N	-0-			-0-
08	310 N	246	-0-	-64	-0-	41	1	205	3	N	-0-			-0-

HERRERA WELL #: 2 RRCID -> 163775 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 3449 PERF. 1894 - 1904

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2015 - PLUGGED 08/31/2015

HERRERA WELL #: 1T RRCID -> 168714 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 1912 - 1920

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2015 - PLUGGED 09/02/2015

HERRERA WELL #: 3 RRCID -> 170322 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 1946 - 1953

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2015 - PLUGGED 09/04/2015

MINGUS (STRAWN 1700) //CONT.// 61886 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
INDIANOLA RR "5" WELL #: 1 RRCID -> 171484 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 1937 - 1963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HERRERA WELL #: 5 RRCID -> 171798 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 1776 - 1783

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HERRERA WELL #: 7 RRCID -> 178554 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 2204 PERF. 1816 - 1824

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MINNIE (STRAWN 1380) 61907 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
CARAWAY WELL #: 2 RRCID -> 093001 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 1350 - 1360

03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
*07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3		N	-0-			-0-

MIS RAIZES (DUFFER) 62094 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
BILMAC OIL CO., INC. 070875
EZZELL WELL #: 1 RRCID -> 118515 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3805 - 3813

03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			34
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			34
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			34
06	15 N	4	-0-	-11	-0-	4	2		N	-0-			34
07	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-			34
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			34

KING ENERGY RESOURCES 465526
TATOM, R. N. WELL #: 1 RRCID -> 103280 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3856 - 3861

03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-			40
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			40
05	682 N	666	-0-	-16	-0-	666	2		N	-0-			40
06	600 N	433	-0-	-167	-0-	433	2		N	-0-			40
07	496 N	329	-0-	-167	-0-	329	2		N	-0-			40
08	651 N	402	-0-	-249	-0-	402	2		N	-0-			40

MIS RAIZES (DUFFER) //CONT.// 62094 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526
FOSTER, NATHAN S. WELL #: 1 RRCID -> 105055 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3822 - 3848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					26
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					26
05	434 N	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-					26
06	390 N	311	-0-	-79	-0-	311	2			N	-0-					26
07	372 N	199	-0-	-173	-0-	199	2			N	-0-					26
08	403 N	295	-0-	-108	-0-	295	2			N	-0-					26

FOSTER, STEVE WELL #: 1 RRCID -> 107133 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3835 - 3842

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CARTER T. A WELL #: 1 RRCID -> 108263 COMPL. DATE 11/23/1983 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3895 - 3902

03	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 1 RRCID -> 115320 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3806 - 3814

03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					25
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					25
05	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					25
06	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-					25
07	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					25
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					25

TATOM, R. N. WELL #: 2 RRCID -> 172348 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3836 - 3856

03	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	90 N	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	124 N	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	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

03	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					33
04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1354	2	23	9	N	21					54
05	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1543	2	1	9	N	1					55
06	1560 N	1517	-0-	-43	-0-	1517	2			N	-0-					55
07	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1466	2	6	9	N	5					60
08	1550 N	1165	-0-	-385	-0-	1165	2			N	-0-					60

MISSION MTN. (DUFFER) //CONT.// 62129 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
PETEX //CONT.// 659782
WAGLEY WELL #: 1 RRCID -> 269378 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3954 - 3966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201 X	1922	-0-	-279	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
04	2130 X	1859	-0-	-271	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
05	2232 X	1663	-0-	-569	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
06	1860 N	1514	-0-	-346	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
07	1922 N	1118	-0-	-804	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
08	1674 N	1475	-0-	-199	-0-	1475	2			N	-0-					-0-

WYLIE '2998' WELL #: 1 RRCID -> 270775 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3967 - 3980

03	589 N	128	-0-	-461	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	180 N	63	-0-	-117	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	186 N	28	-0-	-158	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	120 N	23	-0-	-97	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

PINTAIL PRODUCTION CO., INC. 665709
MOORE WELL #: RRCID -> 128699 COMPL. DATE 09/02/1988 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3976 - 3981

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2004

MITTIE (MARBLE FALLS) 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
BRECK OPERATING CORP. 089974
HEATHINGTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098259 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2664 - 2672

03	536 R	536	-0-	-0-	-0-	52	1	484	2	N	-0-					180
04	533 R	533	-0-	-0-	-0-	53	1	476	2	N	4					184
						4	9									
05	573 R	573	-0-	-0-	-0-	57	1	516	2	N	-0-					184
06	521 R	521	-0-	-0-	-0-	56	1	465	2	N	-0-					184
07	620 #	498	-0-	-122	-0-	57	1	439	2	N	2	168	1			18
						2	9									
*08	574 R	574	-0-	-0-	-0-	61	1	513	2	N	-0-					18

EISON WELL #: 2 RRCID -> 113919 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2561 - 2870

03	651 #	631	-0-	-20	-0-	61	1	569	2	N	1					134
						1	9									
04	614 R	614	-0-	-0-	-0-	61	1	552	2	N	1					135
						1	9									
05	657 R	657	-0-	-0-	-0-	66	1	591	2	N	-0-					135
06	600 #	565	-0-	-35	-0-	61	1	504	2	N	-0-					135
07	713 #	547	-0-	-166	-0-	63	1	484	2	N	-0-					135
*08	669 R	669	-0-	-0-	-0-	71	1	597	2	N	1					136
						1	9									

DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114231 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2522 - 2710

03	155 #	145	-0-	-10	-0-	14	1	131	2	N	-0-					77
04	150 #	147	-0-	-3	-0-	15	1	132	2	N	-0-					77
05	155 #	144	-0-	-11	-0-	14	1	130	2	N	-0-					77
06	150 #	134	-0-	-16	-0-	15	1	119	2	N	-0-					77
07	186 #	136	-0-	-50	-0-	16	1	120	2	N	-0-					77
08	155 R	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	2	N	-0-					77

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974

STOKES, W.D. WELL #: 1 RRCID -> 125637 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2697 - 2718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	248 #	237	-0-	-11	-0-	36	1	197	2	Y	4			124
						4	9							
04	240 #	218	-0-	-22	-0-	35	1	182	2	Y	1			125
						1	9							
05	248 #	65	-0-	-183	-0-	10	1	55	2	Y	-0-			125
06	240 #	195	-0-	-45	-0-	33	1	162	2	Y	-0-			125
07	248 #	159	-0-	-89	-0-	29	1	130	2	Y	-0-			125
08	248 #	159	-0-	-89	-0-	20	1	103	2	Y	33			158
						36	9							

STOKES,W.D. WELL #: 2 RRCID -> 125638 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2700 - 2726

03	527 #	484	-0-	-43	-0-	34	1	450	2	Y	-0-			-0-
04	480 #	450	-0-	-30	-0-	32	1	418	2	Y	-0-			-0-
05	496 #	128	-0-	-368	-0-	9	1	119	2	Y	-0-			-0-
06	480 #	398	-0-	-82	-0-	31	1	367	2	Y	-0-			-0-
07	527 #	319	-0-	-208	-0-	26	1	293	2	Y	-0-			-0-
08	496 #	247	-0-	-249	-0-	19	1	228	2	Y	-0-			-0-

DUSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141643 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2568 - 2668

03	217 R	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	2	N	-0-			63
04	210 #	209	-0-	-1	-0-	21	1	188	2	N	-0-			63
05	217 #	212	-0-	-5	-0-	21	1	191	2	N	-0-			63
06	210 #	186	-0-	-24	-0-	20	1	166	2	N	-0-			63
07	248 #	182	-0-	-66	-0-	21	1	161	2	N	-0-			63
08	217 #	212	-0-	-5	-0-	23	1	189	2	N	-0-			63

HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 146394 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3117 PERF. 2610 - 2852

03	217 #	193	-0-	-24	-0-	193	2			Y	-0-			-0-
04	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-			-0-
05	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-			-0-
06	180 #	161	-0-	-19	-0-	161	2			Y	-0-			-0-
07	217 #	155	-0-	-62	-0-	155	2			Y	-0-			-0-
08	217 #	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-			-0-

HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 148649 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2644 - 2849

03	124 #	111	-0-	-13	-0-	17	1	94	2	Y	-0-			-0-
04	121 R	121	-0-	-0-	-0-	17	1	104	2	Y	-0-			-0-
05	111 R	111	-0-	-0-	-0-	17	1	94	2	Y	-0-			-0-
06	120 #	101	-0-	-19	-0-	17	1	84	2	Y	-0-			-0-
07	124 #	100	-0-	-24	-0-	18	1	82	2	Y	-0-			-0-
*08	130 R	130	-0-	-0-	-0-	18	1	112	2	Y	-0-			-0-

FRASIER WELL #: 1 RRCID -> 148794 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3128 PERF. 2568 - 2900

03	488 R	488	-0-	-0-	-0-	47	1	432	2	N	8			77
						9	9							
04	478 R	478	-0-	-0-	-0-	47	1	420	2	N	10			87
						11	9							
05	520 R	520	-0-	-0-	-0-	52	1	465	2	N	3			90
						3	9							
06	458 R	458	-0-	-0-	-0-	49	1	405	2	N	4			94
						4	9							
07	465 #	445	-0-	-20	-0-	51	1	391	2	N	3			97
						3	9							
*08	471 R	471	-0-	-0-	-0-	50	1	418	2	N	3			100
						3	9							

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186 #	155	-0-	-31	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
04	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
05	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
06	150 #	128	-0-	-22	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
07	186 #	124	-0-	-62	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
08	155 #	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 174634 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2698 - 2718

03	186 #	123	-0-	-63	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
04	180 #	111	-0-	-69	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
05	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
06	120 #	101	-0-	-19	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
07	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
08	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 174636 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2706 - 2716

03	186 #	123	-0-	-63	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
04	180 #	112	-0-	-68	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
05	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
06	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
07	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
08	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 184219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2520 - 2709

03	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
04	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
05	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
06	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
07	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
08	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 1 RRCID -> 273517 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2526 - 2706

03	216 R	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	2	Y	-0-					-0-
04	243 R	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	Y	-0-					-0-
05	220 R	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	2	Y	-0-					-0-
06	210 #	193	-0-	-17	-0-	15	1	178	2	Y	-0-					-0-
07	248 #	200	-0-	-48	-0-	17	1	183	2	Y	-0-					-0-
08	248 #	201	-0-	-47	-0-	17	1	184	2	Y	-0-					-0-

DMV PIPELINE LLC 221580
TURNER WELL #: 3 RRCID -> 115819 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2750 - 2760

03	DLQ G-10	11	-0-	11	34	11	2			Y	-0-					33
04	DLQ G-10	10	-0-	10	44	10	2			Y	-0-					33
05	53 R	9	-0-	-44	-0-	9	2			Y	-0-					33
06	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					33
07	12 #	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					33
08	11 #	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					33

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580

TURNER WELL #: 7 RRCID -> 118568 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2551 - 2572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	67	-0-	67	192	67	2			Y	-0-					17
04	DLQ G-10	64	-0-	64	256	64	2			Y	-0-					17
05	316 R	60	-0-	-256	-0-	60	2			Y	-0-					17
06	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					17
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					17
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					17

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 119335 COMPL. DATE 01/07/1972 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2742 - 2748

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 129379 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2564 - 2572

03	DLQ G-10	84	-0-	84	197	84	2			Y	-0-					9
04	DLQ G-10	80	-0-	80	277	80	2			Y	-0-					9
05	351 R	74	-0-	-277	-0-	74	2			Y	-0-					9
06	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					9
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					9
08	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					9

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 129380 COMPL. DATE 06/02/1985 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2552 - 2572

03	DLQ G-10	39	-0-	39	111	39	2			Y	-0-					13
04	DLQ G-10	37	-0-	37	148	37	2			Y	-0-					13
05	182 R	34	-0-	-148	-0-	34	2			Y	-0-					13
06	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					13
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					13
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					13

TURNER "C" WELL #: 8 RRCID -> 129381 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2694 - 2702

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER "C" WELL #: 9 RRCID -> 129382 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2666 - 2704

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENNIS, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 137435 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2665 - 2740

03	683 R	319	-0-	-364	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
04	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
05	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
06	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
*07	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITTIE (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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2705	R	946	-0-	-1759	-0-	946	2			Y	-0-					12
04	940	R	940	-0-	-0-	-0-	932	2	8	9	Y	7					19
05	930	#	919	-0-	-11	-0-	919	2			Y	-0-					19
06	900	#	678	-0-	-222	-0-	678	2			Y	-0-					19
07	930	#	869	-0-	-61	-0-	869	2			Y	-0-					19
08	930	#	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					19

DEB WELL #: 1 RRCID -> 147961 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2712 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2458	R	952	-0-	-1506	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
04	1103	R	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-
05	1108	R	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
06	919	R	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
*07	1090	R	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
08	930	#	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENNIS, BOB WELL #: 1 RRCID -> 147963 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 2944 PERF. 2718 - 2756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1246	R	436	-0-	-810	-0-	410	2	26	9	Y	24					118
04	498	R	498	-0-	-0-	-0-	452	2	46	9	Y	42					160
05	477	R	477	-0-	-0-	-0-	438	2	39	9	Y	35					195
06	360	#	308	-0-	-52	-0-	304	2	4	9	Y	4	160	1			39
*07	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					39
08	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					39

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
08	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

L.R.D. WELL #: 1 RRCID -> 218866 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2700 - 2752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	180	#	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	186	#	48	-0-	-138	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 218867 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2649 - 2746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	#	609	-0-	-42	-0-	609	2			N	-0-					-0-
04	679	R	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	682	#	496	-0-	-186	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	660	#	358	-0-	-302	-0-	358	2			N	-0-					-0-
*07	792	R	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
08	713	#	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
DOAN, GARY 221653
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 092414 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2612 - 2726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341 #	266	-0-	-75	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
05	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	330 #	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	341 #	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-
08	341 #	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-

J OIL & GAS INC. 427779
GLOVER, S.E. WELL #: 1 RRCID -> 079619 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 3281 PERF. 2692 - 2712

03	93 #	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	180 #	46	-0-	-134	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	90 #	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*08	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

VINSON-HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079672 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2682 - 2716

03	497 R	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
04	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	515 R	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
07	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
*08	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-

PLACE OIL AND GAS CO. 667700
STRAUB, E.J.A WELL #: 1 RRCID -> 060438 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 2655 - 0

03	124 #	20	-0-	-104	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	90 #	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	120 #	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	124 #	23	-0-	-101	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANDON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062429 COMPL. DATE 04/21/1975 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 2497 - 2576

03	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAUB WELL #: 1 RRCID -> 062430 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2612 - 0

03	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	90 #	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700
FARLEY L. E. WELL #: 2 RRCID -> 066885 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	500 R	500	-0-	-0-	-0-	371	2	129	9	N	117	117	1			-0-
04	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
05	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	452 R	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	379	-0-	379	379	379	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	379					N	NO RPT					-0-

STEPHENS N.E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068860 COMPL. DATE 10/20/1976 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2478 - 2630

03	527 #	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					-0-
04	516 R	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
05	558 #	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					-0-
06	540 #	508	-0-	-32	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	558 #	509	-0-	-49	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNES B.L UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068861 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 2986 PERF. N/A

03	124 #	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	90 #	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	120 #	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	124 #	25	-0-	-99	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRILL, GEORGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078393 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2696 - 2754

03	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	124 #	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	90 #	28	-0-	-62	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

COAN-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 082057 COMPL. DATE 04/11/1979 TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2550 - 2568

03	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT,HADLEY WELL #: 1 RRCID -> 094546 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 2943 PERF. 2562 - 2580

03	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
04	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
05	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
06	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	270	-0-	270	270	270	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	270					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094549 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2526 - 2650

03	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 100725 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2496 - 2512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	847 R	847	-0-	-0-	-0-	847	2		Y	-0-			-0-
04	1010 R	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		Y	-0-			-0-
05	856 R	856	-0-	-0-	-0-	856	2		Y	-0-			-0-
06	1103 R	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	1151	-0-	1151	1151	1151	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1151				Y	NO RPT			-0-

STEPHENS, W.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104295 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 2580 - 2600

03	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			-0-
04	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
05	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
06	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
07	124 #	123	-0-	-1	-0-	123	2		N	-0-			-0-
08	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104769 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2490 - 2520

03	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
04	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
05	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
06	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
07	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
08	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-

HEATHINGTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 110184 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2508 - 2614

03	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-			-0-
04	120 #	112	-0-	-8	-0-	112	2		N	-0-			-0-
05	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			-0-
06	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-			-0-
07	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-			-0-
08	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 266358 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2766 - 2774

03	279 #	172	-0-	-107	-0-	172	2		N	-0-			48
04	240 #	151	-0-	-89	-0-	151	2		N	-0-			48
05	248 #	70	-0-	-178	-0-	70	2		N	-0-			48
06	210 #	162	-0-	-48	-0-	162	2		N	-0-			48
07	217 #	146	-0-	-71	-0-	146	2		N	-0-			48
08	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			48

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
HALE WELL #: 1 RRCID -> 148973 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2702 - 2715

03	248 #	219	-0-	-29	-0-	219	2		N	-0-			-0-
04	240 #	221	-0-	-19	-0-	221	2		N	-0-			-0-
05	248 #	223	-0-	-25	-0-	223	2		N	-0-			-0-
06	240 #	201	-0-	-39	-0-	201	2		N	-0-			-0-
07	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
*08	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
TORCH OPERATING LLC 862620
GRAY, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020984 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2951 - 2982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465 #	289	-0-	-176	-0-	289	3			N	-0-					30
04	450 #	282	-0-	-168	-0-	282	3			N	-0-					30
05	465 #	308	-0-	-157	-0-	308	3			N	-0-					30
*06	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					30
07	437 R	437	-0-	-0-	-0-	22	1	415	2	N	-0-					30
*08	433 R	433	-0-	-0-	-0-	22	1	411	2	N	-0-					30

BARNES, B. L. WELL #: 1 RRCID -> 032818 COMPL. DATE 01/14/1964 TOTAL DEPTH 3237 PERF. N/A

03	310 #	204	-0-	-106	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	330 #	218	-0-	-112	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	341 #	238	-0-	-103	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*06	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
07	342 R	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	2	N	-0-					-0-
*08	329 R	329	-0-	-0-	-0-	17	1	312	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

03	9 #	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

ROBBINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 094395 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2560 - 2575

03	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					22
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					22
05	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					22
06	60 #	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					22
07	62 #	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					22
08	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					22

RODGERS-FILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095371 COMPL. DATE 09/05/1981 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2547 - 2554

03	155 #	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					11
04	120 #	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-					11
05	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					11
06	120 #	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					11
07	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					11
*08	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					11

JOINER-WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 110488 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2499 - 2528

03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174
KIRK, FRANK M. WELL #: 1 RRCID -> 111778 COMPL. DATE 03/06/1984 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2567 - 2694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					76
04	90 #	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					76
05	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					76
06	90 #	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					76
07	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					76
08	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					76

FILES, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 111808 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2580 - 2598

03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

VERNON FILES WELL #: 1 RRCID -> 115497 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 2526 - 2580

03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

HOLLIFIELD WELL #: 1 RRCID -> 117411 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 3143 PERF. 2631 - 2637

03	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					57
04	60 #	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					57
05	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					57
06	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					57
07	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					57
08	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					57

ROBBINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 147516 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2611 - 2622

03	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	60 #	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBY DICK (CONGL) //CONT.// 62290 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MYERS, A. J. 597440
KING, EARL WELL #: 2 RRCID -> 089530 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4812 - 4822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LESTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 162821 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4178 - 4188

03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			30
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			30
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			30
*06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			30
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

TREE OPERATING, LLC 867559
BENNETT WELL #: 1 T RRCID -> 088908 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4688 - 4698

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
BYRD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104572 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4634 - 4636

03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	2		N	-0-			-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

LESTER "B" WELL #: 1 RRCID -> 163001 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 4178 - 4186

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2015 - P/A 06/24/15

MOBY DICK (MARBLE FALLS) 62290 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
UNITED OPERATING, LLC 877448
CARTER, COY WELL #: 1 RRCID -> 217091 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4362 - 4386

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116

MOBY DICK (MARBLE FALLS) //CONT.// 62290 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
UNITED OPERATING, LLC //CONT.// 877448
BONNEAU WELL #: 1 RRCID -> 222973 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4389 - 4407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

CARTER, COY WELL #: 2 RRCID -> 222976 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4435 PERF. 4352 - 4392

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103

B.S.L. WELL #: 1 RRCID -> 227569 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4347 - 4406

03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31790 05/01/2013

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
BENNETT WELL #: 1 C RRCID -> 088976 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 1708 - 1728

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOBY DICK (STRAWN) //CONT.// 62290 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 082393 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 1776 - 3652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256
PATILLO WELL #: 1 RRCID -> 175834 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4360 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HINKSON, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 208065 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3861 - 3864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	3	N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	8	1	47	3	N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	6	1	37	3	N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-52	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINKSON, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 215638 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4226 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	58	-0-	-97	-0-	4	1	20	3	N	31					130
							34	9									
04	270	N	99	-0-	-171	-0-	10	1	59	3	N	27					157
							30	9									
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	13	1	75	3	N	43					200
							47	9									
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	82	3	N	40					240
							44	9									
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	29	1	157	3	N	9					249
							10	9									
*08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	29	1	160	3	N	-0-	157	1			92

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
CARAWAY WELL #: 5 RRCID -> 141974 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4382 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	496	N	426	-0-	-70	-0-	426	3			N	-0-					-0-

MOODY-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 144792 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4315 - 4336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
ALLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175387 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3291 - 3303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	425	-0-	-133	-0-	425	2			N	-0-					55
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					55
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					55
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					55
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	993	2	22	9	N	20					75
08	961	N	883	-0-	-78	-0-	883	2			N	-0-					75

BAIRD - GREENHAW WELL #: 1 RRCID -> 193853 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3512 - 3567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1269	-0-	-312	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1142	-0-	-178	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1273	-0-	-122	-0-	1273	2			N	-0-					-0-

BAIRD-GREENHAW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204710 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 3677 PERF. 3620 - 3644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	330	N	229	-0-	-101	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 236924 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3625 - 3645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1748	-0-	-81	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	1735	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD "B" WELL #: 1 RRCID -> 238543 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3625 - 3645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
*08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-

LEXGAS, INC. 500222
BEST, JOE WELL #: 8 RRCID -> 196748 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4214 - 4271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222

BRIDGES, IMA WELL #: 4 RRCID -> 208450 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4126 - 4134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	110	2	106	9	N	96	96	1			-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	240 N	54	-0-	-186	-0-	29	2	25	9	N	23	23	1			-0-
07	217 N	92	-0-	-125	-0-	49	2	43	9	N	39	39	1			-0-
08	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-

BEST, JOE WELL #: 14 RRCID -> 212397 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4185 - 4266

03	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	240 N	153	-0-	-87	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-

BEST, JOE WELL #: 2 RRCID -> 215287 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4202 - 4222

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEST, JOE WELL #: 3 RRCID -> 215290 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4216 - 4255

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGES, L. L. "A" WELL #: 15 RRCID -> 217898 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 4188 - 4209

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEST, JOE WELL #: 5 RRCID -> 218566 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4272 - 4292

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEST, JOE WELL #: 6 RRCID -> 218570 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4126 - 4132

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
BEST, JOE WELL #: 7 RRCID -> 224109 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4152 - 4226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BEST, JOE WELL #: 9 RRCID -> 229309 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4266 - 4288

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BEST, JOE WELL #: 10 RRCID -> 237581 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 4196 - 4244

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRIDGES, L. L. WELL #: 7 RRCID -> 255850 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4199 - 4279

03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
*08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	835 R	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-			188
04	766 R	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-			188
05	861 R	861	-0-	-0-	-0-	861	2		N	-0-			188
06	810 #	456	-0-	-354	-0-	456	2		N	-0-			188
07	837 #	651	-0-	-186	-0-	651	2		N	-0-			188
08	868 #	663	-0-	-205	-0-	663	2		N	-0-			188

MOON (DUFFER LIME) //CONT.// 62691 250 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
E.C. HINDMAN OIL AND GAS //CONT.// 238196
BUCKLER WELL #: 2 RRCID -> 217723 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 4034 - 4044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*08	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
WALKER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 054784 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4035 - 4040

03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	112 #	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2015 - PLUGGED 04/29/15

T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
WALKER-HALLWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 056383 COMPL. DATE 09/12/1973 TOTAL DEPTH 4025 PERF. N/A

03	310 #	279	-0-	-31	-0-	20	1	259	2	N	-0-					1
04	330 #	267	-0-	-63	-0-	17	1	250	2	N	-0-					1
05	372 #	254	-0-	-118	-0-	17	1	237	2	N	-0-					1
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					1
08	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					1

WALKER-HALLWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 057949 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3874 - 4048

03	465 #	463	-0-	-2	-0-	33	1	422	2	N	7					228
						8	9									
04	399 R	399	-0-	-0-	-0-	25	1	371	2	N	3					231
						3	9									
05	434 #	325	-0-	-109	-0-	22	1	303	2	N	-0-					231
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231
07	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					231
08	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					231

WALKER-HALLWOOD "A" WELL #: 2 RRCID -> 267603 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3984 - 4002

03	899 #	754	-0-	-145	-0-	55	1	699	2	N	-0-					-0-
04	840 #	717	-0-	-123	-0-	45	1	672	2	N	-0-					-0-
05	899 #	705	-0-	-194	-0-	48	1	657	2	N	-0-					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
08	744 #	NO RPT	-0-	-744	-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

03	1116 N	986	-0-	-130	-0-	986	2			N	-0-					201
04	990 N	937	-0-	-53	-0-	937	2			N	-0-					201
05	992 N	884	-0-	-108	-0-	884	2			N	-0-					201
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					201
07	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1038	2	1	9	N	1					202
*08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	920	2	1	9	N	1					203

MOON (MARBLE FALLS LIME) //CONT.// 62691 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
WALKER, ALICE "A" WELL #: 1A RRCID -> 018016 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3318 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	879	-0-	-144	-0-	879	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	923	-0-	-97	-0-	923	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	965	-0-	-120	-0-	965	3			N	-0-					-0-
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
*08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-

GLAHN RESOURCES, INC. 307644
PUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 113926 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4336 - 4339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					65
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					65
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					65
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					65
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					65
08	DLQ G-10		83	-0-	83	83	83	3			N	-0-					65

PUGH NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 126942 COMPL. DATE 03/08/1988 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 3950 - 3960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	145	3	1	9	N	1					76
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	148	3	11	9	N	10					86
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	75	3	6	9	N	5					91
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	136	3	30	9	N	27					118
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	216	3	4	9	N	4					122
08	DLQ G-10		87	-0-	87	87	84	3	3	9	N	3					125

MOONEY (STRAWN) 62698 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ATHENA RESOURCES, INC. 036056
BONNIE WELL #: 2 RRCID -> 275726 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 1466 - 1488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BIRDWELL WELL #: 4 RRCID -> 113121 COMPL. DATE 08/30/1984 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 2516 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	210	N	67	-0-	-143	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	341	N	60	-0-	-281	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	150	N	86	-0-	-64	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	0		52	-0-	52	52	52	2			N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2015 - P/A 08/06/15

MOONEY (STRAWN) //CONT.// 62698 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. 292000
CROSLAND, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 188093 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2446 - 2456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITCOCK, INC. 665870
WATSON,GLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 119636 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 2715 PERF. 2427 - 2443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	140	1	521	2	N	-0-					-0-
04	690	N	656	-0-	-34	-0-	126	1	530	2	N	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	134	1	477	2	N	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	148	1	532	2	N	-0-					-0-
07	682	N	607	-0-	-75	-0-	50	1	557	2	N	-0-					-0-
*08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	141	1	530	2	N	-0-					-0-

MOORE (MARBLE FALLS) 62715 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
RUTLEDGE, KENNY 739150
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 105647 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2418 - 2432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	44	1	664	2	N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	43	1	639	2	N	-0-					-0-
05	713	N	712	-0-	-1	-0-	45	1	667	2	N	-0-					-0-
06	690	N	679	-0-	-11	-0-	43	1	636	2	N	-0-					-0-
07	713	N	693	-0-	-20	-0-	44	1	649	2	N	-0-					-0-
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

WELCH WELL #: 1 RRCID -> 114234 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2426 - 2434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		106	-0-	106	420	7	1	99	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		108	-0-	108	528	7	1	101	2	N	-0-					-0-
05	643	N	115	-0-	-528	-0-	7	1	108	2	N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	2			N	-0-					-0-
07	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-					-0-
08	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					-0-

MORAN, E.(2350) 62817 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
ROYAL TEXAN ENERGY CO. 732104
JENNINGS, TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051338 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 3944 PERF. 2332 - 2338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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) 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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

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

03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	431	2	10	9	N	9		52
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	505	2	3	9	N	3		55
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	317	2	2	9	N	2		57
06	420	N	277	-0-	-143	-0-	275	2	2	9	N	2		59
07	527	N	318	-0-	-209	-0-	311	2	7	9	N	6		65
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	281	2	10	9	N	9		74

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 238052 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 3782 PERF. 3772 - 3782

03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-		103
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-		103
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		103
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		103
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-		103
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		103

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

03	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	2			N	-0-		39
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-		39
05	1085	N	622	-0-	-463	-0-	622	2			N	-0-		39
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-		39
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-		39
*08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-		39

COTTLE WELL #: 5 RRCID -> 116807 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3810 - 3824

03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-		28
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-		28
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-		28
06	660	N	594	-0-	-66	-0-	594	2			N	-0-		28
07	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	2			N	-0-		28
08	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-		28

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
CANNON WELL #: 2 RRCID -> 118569 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 3903 PERF. 3821 - 3826

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MORAN, E. (3800) //CONT.// 62817 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. //CONT.// 767543
PHEIL WELL #: 1 RRCID -> 184296 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3850 - 3864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953		-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
04	1590	#	822	-0-	-768	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	26	R	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	#	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 211335 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3923 - 3933

03	1825	S	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					43
04	1958	S	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					43
05	1891	S	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					43
06	2136	S	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					43
*07	2008	S	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					43
08	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
SNYDER WELL #: 4 RRCID -> 077069 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3903 - 3913

03	868	S	38	-0-	-830	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	450	S	157	-0-	-293	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	186	S	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	184	S	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	266	S	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	186	S	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					-0-

SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 263499 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3902 - 3912

03	3131	R	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
04	2820	R	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
05	2914	#	2591	-0-	-323	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
06	3000	#	2574	-0-	-426	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
07	3100	#	1684	-0-	-1416	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
08	3100	#	2620	-0-	-480	-0-	2620	2			N	-0-					-0-

MORAN, W. (CONGL.) //CONT.// 62822 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
SNYDER "32A" WELL #: 2 RRCID -> 218238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4177 PERF. 3896 - 4012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	578	R	578	-0-	-0-	-0-	575	2	3	9	N	3					42
04	542	R	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					42
05	703	R	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					42
06	654	R	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					42
07	832	R	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					42
*08	705	R	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					42

RIDDLE TRACT 6 WELL #: 1 RRCID -> 129045 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2730 - 2742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	#	526	-0-	-63	-0-	526	2			N	-0-					58
04	603	R	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					58
05	589	#	512	-0-	-77	-0-	512	2			N	-0-					58
06	570	#	556	-0-	-14	-0-	556	2			N	-0-					58
07	620	#	431	-0-	-189	-0-	431	2			N	-0-					58
08	620	#	574	-0-	-46	-0-	574	2			N	-0-					58

RIDDLE TRACT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193343 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2650 - 2947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	#	289	-0-	-207	-0-	289	2			N	-0-					35
04	540	#	339	-0-	-201	-0-	339	2			N	-0-					35
05	558	#	222	-0-	-336	-0-	222	2			N	-0-					35
06	540	#	359	-0-	-181	-0-	359	2			N	-0-					35
07	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					35
*08	431	R	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					35

COMYN NATURAL GAS, INC. 170059
MARTIN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 112969 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 2662 - 2728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	329	R	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	330	#	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	341	#	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	372	#	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 122024 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2664 - 2702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	429	R	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					98
04	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					98
05	425	R	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					98
06	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					98
07	433	R	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					98
*08	434	R	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					98

MORENCO (MARBLE FALLS) //CONT.// 62853 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
ANDERSON BROS. WELL #: 1 RRCID -> 122345 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2614 - 2630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			99
04	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			99
05	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			99
06	150 #	130	-0-	-20	-0-	130	2		N	-0-			99
07	155 #	128	-0-	-27	-0-	128	2		N	-0-			99
08	155 #	118	-0-	-37	-0-	118	2		N	-0-			99

HUMPHREY WELL #: 2 RRCID -> 123907 COMPL. DATE 04/13/1987 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2565 - 2584

03	310 #	287	-0-	-23	-0-	287	2		N	-0-			-0-
04	300 #	293	-0-	-7	-0-	293	2		N	-0-			-0-
05	310 #	309	-0-	-1	-0-	309	2		N	-0-			-0-
06	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
07	310 #	282	-0-	-28	-0-	282	2		N	-0-			-0-
08	310 #	268	-0-	-42	-0-	268	2		N	-0-			-0-

MOGUL RESOURCES, LLC 573657
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 122503 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2677 - 2740

03	279 #	180	-0-	-99	-0-	180	3		N	-0-			-0-
04	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
05	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
06	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
07	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
*08	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 122539 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 2738 - 2762

03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			19
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			19
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			19
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			19
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			19
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			19

SNOW-OGLE WELL #: 2 RRCID -> 196164 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2686 - 2748

03	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
04	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
05	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
06	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
07	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-			-0-
08	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-			-0-

TEXOKAN OPERATING, INC. 850446
MAYNARD WELL #: 4 RRCID -> 146281 COMPL. DATE 01/15/1987 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

03	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	1		N	-0-			20
04	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			20
05	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
08	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

MORENCO (MARBLE FALLS) //CONT.// 62853 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
TRACER OPERATING, INC. 863965
HUMPHREYS, G. WELL #: 1 RRCID -> 121076 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 3267 PERF. 2592 - 2623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					23
04	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					23
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					23
06	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					23
07	403 #	315	-0-	-88	-0-	315	2			N	-0-					23
08	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186 N	83	-0-	-103	-0-	6	1	77	3	N	-0-					-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	3	N	-0-					-0-
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
ADDISON, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 078758 COMPL. DATE 12/24/1977 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4592 - 4777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	372 N	291	-0-	-81	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	360 N	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-

AGRI-PLACE, INC. WELL #: 1 RRCID -> 078818 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4550 - 4793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	155 N	38	-0-	-117	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	186 N	42	-0-	-144	-0-	42	2			N	-0-					-0-

V. TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 078819 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4510 - 4674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310 N	251	-0-	-59	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	240 N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	240 N	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) //CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 078826 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 4494 - 4845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	651 N	539	-0-	-112	-0-	539	2			N	-0-					-0-
06	660 N	561	-0-	-99	-0-	561	2			N	-0-					-0-
07	527 N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					-0-
*08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-

TIPTON WELL #: 4 RRCID -> 082446 COMPL. DATE 02/27/1979 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4523 - 4749

03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-

GADDY, OTTO S. 292359
GADDY WELL #: 1 RRCID -> 081709 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4292 - 4545

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
TIPTON WELL #: 3 RRCID -> 081595 COMPL. DATE 02/05/1979 TOTAL DEPTH 5057 PERF. 4688 - 4926

03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					18
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					18
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					18
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					18
07	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					18
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					18

HH&F PARTNERS 383314
HERRIN, W.R. WELL #: 1 RRCID -> 079028 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4535 - 4710

03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	N	-0-					55
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	5	1	114	2	N	-0-					55
05	155 N	68	-0-	-87	-0-	4	1	64	2	N	-0-					55
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	N	-0-					55
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	N	-0-					55
*08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	N	-0-					55

LAUGHLIN, JERRY 488757
LAUGHLIN, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 093485 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4448 - 4581

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) //CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 079029 COMPL. DATE 11/27/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4552 - 4787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	N	-0-					5
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	2	N	-0-					5
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	N	-0-					5
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	2	N	-0-					5
*07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	N	-0-					5
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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

03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	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

03	279	N	166	-0-	-113	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-

DRAKE, R.T. WELL #: 2 RRCID -> 080608 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 4538 - 4548

03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					10
04	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	2			N	-0-					10
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					10
06	390	N	274	-0-	-116	-0-	274	2			N	-0-					10
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					10
08	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	2			N	-0-					10

DRAKE, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 080978 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4559 - 4817

03	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					10
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					10
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					10
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					10
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					10
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					10

DRAKE,R.T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 084181 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4608 - 5090

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) //CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
THREE B, LP //CONT.// 857468
DRAKE, R. T. WELL #: A 2 RRCID -> 198714 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5022 - 5074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MT. SION (DUFFER) 63400 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
COPELAND RANCH WELL #: 16 RRCID -> 196891 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 3997 PERF. 3804 - 3810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	450 N	430	-0-	-20	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	217 N	87	-0-	-130	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
*08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					154
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					154
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					154
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					154
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					154
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MUIR WELL #: D 1 T RRCID -> 082261 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4406 - 4441

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MUIR (STRAWN 4400) //CONT.// 63664 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COTTEN "A" WELL #: 2 T RRCID -> 083582 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4358 - 4524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217 N	78	-0-	-139 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	210 N	104	-0-	-106 B	-0-	41	1	63	2	N	-0-					-0-
05	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	36	1	57	2	N	-0-					-0-
06	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	50	1	40	2	N	-0-					-0-
07	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	1	1	68	2	N	-0-					-0-
08	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

RWA, LLC 687608
GURSKY-SNOWDEN WELL #: 1 RRCID -> 087210 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	1			N	-0-					21
04	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	1			N	-0-					21
05	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	1			N	-0-					21
06	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	1			N	-0-					21
07	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	1			N	-0-					21
*08	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	41	1	394	3	N	-0-					21
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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

03	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					15
04	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					15
05	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					15
06	210 #	94	-0-	-116	-0-	94	2			N	-0-					15
07	310 #	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					15
*08	339 R	339	-0-	-0-	-0-	321	2	18	9	N	16					31

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORSE WELL #: 4 RRCID -> 122788 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4058 - 4061

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNNERLYN WELL #: 2 RRCID -> 122789 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 4090 - 4092

03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					15
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					15
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					15
06	360 N	332	-0-	-28	-0-	332	2			Y	-0-					15
07	100 N	358	-0-	258	258	358	2			Y	-0-					15
08	T. A.	346	-0-	346	604	346	2			Y	-0-					15

MUNNERLYN (MISS) //CONT.// 63820 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
SATTERWHITE WELL #: 1 RRCID -> 122791 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4065 - 4075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-

RAGLIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 122792 COMPL. DATE 02/27/1984 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4063 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
*08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-

RAGLIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 122793 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 4064 - 4068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
*08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-

SATTERWHITE "A" WELL #: 2 RRCID -> 123248 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4114 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 123909 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 4040 - 4045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORSE WELL #: 5 RRCID -> 123910 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3990 - 4056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORSE WELL #: 1 RRCID -> 144931 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 4077 - 4078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-

MUNNERLYN (MISS) //CONT.// 63820 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
MUNNERLYN WELL #: 3 RRCID -> 156548 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1818	N	1441	-0-	-377	-0-	1441	2			Y	-0-					55
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					55
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					55
06	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	1328	2			Y	-0-					55
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					55
08	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1383	2			Y	-0-					55

HARRIS-LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 157473 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 4039 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1994	2	12	9	N	11					147
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1903	2	4	9	N	4					151
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1968	2	6	9	N	5					156
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1915	2	7	9	N	6					162
07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-	138	1			24
*08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					24

SATTERWHITE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260680 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4071 - 4077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	120	2	4	9	N	4					96
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	134	2	4	9	N	4					100
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	124	2	10	9	N	9					109
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	117	2	4	9	N	4					113
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-	33	1			80
*08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	N	2					82

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					10
04	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					10
05	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					10
06	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					10
07	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					10
*08	176	R	176	-0-	-0-	-0-	174	2	2	9	N	2					12

WILLIAMS, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 100313 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3011 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					10
04	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					10
05	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					10
06	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					10
07	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					10
*08	175	R	175	-0-	-0-	-0-	173	2	2	9	N	2					12

HORTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 100314 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2794 - 2812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	#	779	-0-	-27	-0-	779	2			N	-0-					-0-
04	780	#	750	-0-	-30	-0-	750	2			N	-0-					-0-
05	806	#	743	-0-	-63	-0-	743	2			N	-0-					-0-
06	750	#	742	-0-	-8	-0-	742	2			N	-0-					-0-
07	775	#	749	-0-	-26	-0-	749	2			N	-0-					-0-
08	775	#	687	-0-	-88	-0-	687	2			N	-0-					-0-

MURDOCH (DUFFER) //CONT.// 63859 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
WILLIAMS,G.W. WELL #: 5 RRCID -> 115498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3042 PERF. 3018 - 3026

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

PITCOCK, INC. 665870
PITCOCK CATTLE CO "B" WELL #: 3 RRCID -> 103189 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2982 - 2990

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, GEORGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 143098 COMPL. DATE 04/23/1991 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2746 - 2758

03	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*08	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 151310 COMPL. DATE 11/07/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2924 - 2930

03	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30	#	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	30	#	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
WILLIAMS, G. W. WELL #: 4 RRCID -> 100310 COMPL. DATE 05/27/1977 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3027 - 3037

03	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					4
04	90	#	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					4
05	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					4
06	90	#	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					4
07	93	#	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					4
08	93	#	35	-0-	-58	-0-	35	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					178
04	540 N	216	-0-	-324	-0-	216	2			N	-0-					178
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					178
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	321	2	13	9	N	12					190
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	405	2	11	9	N	10					200
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					200

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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
THOMAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 120392 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 3734 - 3744

03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	178	1	412	3	Y	-0-					26
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	157	1	394	3	Y	-0-					26
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	195	1	399	3	Y	-0-					26
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	131	1	342	3	Y	-0-					26
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	136	1	419	3	Y	-0-					26
08	589 N	511	-0-	-78	-0-	119	1	392	3	Y	-0-					26

WOETOVECH WELL #: 1 RRCID -> 147089 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3610 - 3698

03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	152	1	353	3	Y	-0-					54
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	130	1	326	3	Y	-0-					54
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	148	1	302	3	Y	-0-					54
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	128	1	335	3	Y	-0-					54
07	434 N	423	-0-	-11	-0-	104	1	319	3	Y	-0-					54
08	465 N	433	-0-	-32	-0-	101	1	332	3	Y	-0-					54

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
ALLEN-FORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 135237 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3698 - 3704

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

MUSSELMAN (CADDO) 64065 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
QUEST EMG, INC. 684615
MUSSELMAN CADDO UNIT WELL #: 281 RRCID -> 017788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3385 - 3620

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYRL (CADDO REEF) 64204 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
FURRY PRODUCING COMPANY 291650
FORD, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 117449 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1712 - 1722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

MYRTLE BEACH (ATOKA) 64223 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. 945936
BLACK RANCH WELL #: 4M RRCID -> 133616 COMPL. DATE 12/23/1989 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 2580 - 2590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 5M RRCID -> 134385 COMPL. DATE 02/25/1990 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2613 - 2628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-

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) 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
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NWR (STRAWN) 64276 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
CREEK NEAL UNIT WELL #: 2402 RRCID -> 161157 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 1552 - 1570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		168	-0-	168	1501	168	2			Y	-0-					-0-
04	1828	N	327	-0-	-1501	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

NWR (STRAWN) //CONT.// 64276 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
CREEK-NEAL UNIT WELL #: 3802 RRCID -> 161606 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 3646 PERF. 1535 - 1541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	465 N	459	-0-	-6	-0-	3 8	1 9	448	2	N	7					176
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	434	2	N	1					177
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	3 7	1 9	583	2	N	6					183
06	450 N	207	-0-	-243	-0-	3 1	1 9	203	2	N	1	167	1			17
07	465 N	394	-0-	-71	-0-	3 4	1 9	387	2	N	4					21
08	589 N	465	-0-	-124	-0-	3 7	1 9	455	2	N	6					27

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
NALL, P. WELL #: 1 RRCID -> 100643 COMPL. DATE 02/26/1980 TOTAL DEPTH 4257 PERF. N/A

03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
04	720 N	584	-0-	-136	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
*08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-

NALL (3500) //CONT.// 64391 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
NALL, P. WELL #: 1 A RRCID -> 100644 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 3644 PERF. 3479 - 3536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
06	870 N	832	-0-	-38	-0-	832	3			N	-0-					-0-
07	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
*08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-

NALL,P. WELL #: 3 RRCID -> 101623 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 3442 - 3452

03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	180 N	122	-0-	-58	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	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

03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-

NECESSITY (DUFFER LIME) 64749 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
KEATING ENERGY, INC. 453142
SATTERWHITE, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 018030 COMPL. DATE 08/11/1955 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3943 - 3943

03	2542 N	2538	-0-	-4	-0-	2529	3	9	9	N	8					104
04	2490 N	2336	-0-	-154	-0-	2333	3	3	9	N	3					107
05	2666 N	2381	-0-	-285	-0-	2375	3	6	9	N	5					112
06	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2723	3	3	9	N	3					115
07	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2735	3	4	9	N	4					119
08	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					119

PARKER ENERGY COMPANY 640154
SIKES, IDA B. & D. WELL #: 1 RRCID -> 018026 COMPL. DATE 06/19/1954 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 3910 - 3940

03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-

SAFARI RESOURCES, LLC 743194
FAMBROUGH, JESSE WELL #: 1 RRCID -> 018025 COMPL. DATE 05/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3943 - 3961

03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
07	961 N	862	-0-	-99	-0-	862	2			N	-0-					-0-
08	961 N	NO RPT	-0-	-961	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1643 N	1552	-0-	-91 B	-0-	1552	3		N	-0-			-0-
04	1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582	3		N	-0-			-0-
05	1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533	3		N	-0-			-0-
06	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	3		N	-0-			-0-
07	1643 N	1506	-0-	-137 B	-0-	1506	3		N	-0-			-0-
08	1519 N	NO RPT	-0-	-1519 B	-0-				N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TAYLOR, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 018035 COMPL. DATE 05/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 3965

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	465 N	442	-0-	-23 B	-0-	442	3		N	-0-			-0-
04	450 N	434	-0-	-16 B	-0-	434	3		N	-0-			-0-
05	465 N	410	-0-	-55 B	-0-	410	3		N	-0-			-0-
06	420 N	402	-0-	-18 B	-0-	402	3		N	-0-			-0-
07	434 N	220	-0-	-214 B	-0-	220	3		N	-0-			-0-
08	403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-				N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

NEELY (BEND CONGL.) 64808 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
COPELAND RANCH WELL #: 9 RRCID -> 111098 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 3739 - 3742

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

S & E REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186526 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3750 - 3154

03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-

JACKSON "89" WELL #: 1 RRCID -> 224280 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 3741 - 3747

03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			-0-
05	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	2		N	-0-			-0-
06	510 N	458	-0-	-52	-0-	458	2		N	-0-			-0-
07	496 N	466	-0-	-30	-0-	466	2		N	-0-			-0-
08	496 N	453	-0-	-43	-0-	453	2		N	-0-			-0-

ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500
S&E REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 108463 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3748 - 3756

03	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2		N	-0-			-0-
04	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2		N	-0-			-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			-0-

NENA GAIL (GARDNER, LOWER) 64943 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
KILPATRICK PRODUCTION CO., INC. 461278
JOHNSON, M.F. EST. WELL #: 2 RRCID -> 277629 COMPL. DATE 12/24/1983 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 3228 - 3248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	322	-0-	322	322	322	3			N	-0-					-0-

NENA LUCIA (STRAWN REEF) 64946 664 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SPIRES, L. D. WELL #: 4 RRCID -> 203457 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7103 - 7113

03	2852 #	1550	-0-	-1302	-0-	1528	2	22	9	N	20					119
04	1517 R	1517	-0-	-0-	-0-	1484	2	33	9	N	30					149
05	1554 R	1554	-0-	-0-	-0-	1529	2	25	9	N	23					172
06	1500 #	1493	-0-	-7	-0-	1481	2	12	9	N	11					183
07	1581 #	1533	-0-	-48	-0-	1519	2	14	9	N	13					196
08	1581 #	1538	-0-	-43	-0-	1525	2	13	9	N	12					208

PETRA OLEUM CORP. 659826
SPIRES, L. R. WELL #: 303 RRCID -> 056105 COMPL. DATE 12/27/1961 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

03	248 #	247	-0-	-1	-0-	247	3			Y	-0-					23
04	240 #	234	-0-	-6	-0-	234	3			Y	-0-					23
05	248 #	191	-0-	-57	-0-	191	3			Y	-0-					23
06	240 #	221	-0-	-19	-0-	221	3			Y	-0-					23
07	248 #	201	-0-	-47	-0-	201	3			Y	-0-					23
08	248 #	218	-0-	-30	-0-	218	3			Y	-0-					23

SPIRES, L. R. WELL #: 306 RRCID -> 056107 COMPL. DATE 06/29/1962 TOTAL DEPTH 7185 PERF. N/A

03	806 #	782	-0-	-24	-0-	782	3			Y	-0-					47
04	780 #	740	-0-	-40	-0-	740	3			Y	-0-					47
05	806 #	605	-0-	-201	-0-	605	3			Y	-0-					47
06	780 #	700	-0-	-80	-0-	700	3			Y	-0-					47
07	775 #	637	-0-	-138	-0-	637	3			Y	-0-					47
08	775 #	691	-0-	-84	-0-	691	3			Y	-0-					47

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
NORTH NENA LUCIA UNIT WELL #: 69 RRCID -> 203475 COMPL. DATE 01/01/1956 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6763 - 6775

03	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
04	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
05	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
06	210 #	42	-0-	-168	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
07	312 R	312	-0-	-0-	-0-	278	3	34	9	Y	31	28	1			3
*08	603 R	603	-0-	-0-	-0-	561	3	42	9	Y	38	39	1			2

NORTH NENA LUCIA UNIT WELL #: 46 RRCID -> 203476 COMPL. DATE 02/13/1956 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6557 - 6793

03	7876 R	7876	-0-	-0-	-0-	7865	3	11	9	Y	10	9	1			1
04	8310	11064	-0-	2754	2754	11036	3	28	9	Y	25	24	1			2
05	7035 R	4281	-0-	-2754	-0-	4270	3	11	9	Y	10	11	1			1
06	7931 R	7931	-0-	-0-	-0-	7931	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	7256 R	7256	-0-	-0-	-0-	7256	3			Y	-0-					-0-
*08	6887 R	6887	-0-	-0-	-0-	6887	3			Y	-0-					-0-

NORTH NENA LUCIA UNIT WELL #: 45 RRCID -> 203477 COMPL. DATE 03/23/1956 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6719 - 6790

03	1661 R	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-
04	1560 #	1103	-0-	-457	-0-	1103	3			Y	-0-					-0-
05	2216 R	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			Y	-0-					-0-
06	2421 R	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			Y	-0-					-0-
07	2255 R	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			Y	-0-					-0-
*08	2205 R	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			Y	-0-					-0-

NENA LUCIA (STRAWN REEF) //CONT.// 64946 664 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHWEST NENA LUCIA UNIT WELL #: 3518 RRCID -> 221320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 6890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW SALEM (CONGL.) 65190 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
HILL OPERATING LLC 387979
SPARKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 123804 COMPL. DATE 03/28/1987 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4144 - 4152

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWELL(CADDO) 65329 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
NEWELL 2 WELL #: 1 RRCID -> 092722 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 5081 PERF. 4639 - 0

03	2294	N	2077	-0-	-217	-0-	60	1	2017	3	N	-0-				97
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	60	1	2107	3	N	-0-				97
05	2201	N	1282	-0-	-919	-0-	60	1	1222	3	N	-0-				97
06	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	60	1	2182	3	N	-0-				97
07	2232	N	2162	-0-	-70	-0-	60	1	2102	3	N	-0-				97
*08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	60	1	1925	3	N	-0-				97

NEWELL 12-12 WELL #: 1D RRCID -> 181612 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4443 - 4548

03	14B2 EXT		21	-0-	21	843	21	2			N	-0-				270
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	843					N	-0-				270
05	843	X	-0-	-0-	-843	-0-					N	-0-	270	7		-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEWELL (COOK SAND) 65329 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
HARVICK, GEORGE R. 364200
NEWELL, MRS. DELL "A" WELL #: 8 RRCID -> 255220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1579 - 1580

03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-				-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-				-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-				-0-
08	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-				-0-

NEWELL, MRS. DELL "A" WELL #: 12 RRCID -> 255221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1608 - 1613

03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-				-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-				-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-				-0-
08	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	2			N	-0-				-0-

NEWELL (COOK SAND) //CONT.// 65329 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
HARVICK, GEORGE R. //CONT.// 364200
NEWELL, MRS. DELL "A" WELL #: 14 RRCID -> 255257 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1587 - 1591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	155 N	18	-0-	-137	-0-	18	2			N	-0-					-0-

NICHOLAS (DUFFER) 65433 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
GAYLYN, INC. 298362
VESTAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 138566 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3600 - 3610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					103
04	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					103
05	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					103
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					103
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					103
08	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-	46	1			57

MAYES, J. WELL #: 1 RRCID -> 143609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3667 PERF. 3554 - 3580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					141
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					141
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					141
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					141
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					141
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	21	1			120

VESTAL "B" WELL #: 2 RRCID -> 274444 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3580 - 3585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310 X	8	-0-	-302 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	8 X	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	3 X	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-

HOFCO, INC. 390898
VESTAL WELL #: 1 RRCID -> 224904 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3626 - 3634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2			N	-0-					-0-
04	1200 N	217	-0-	-983 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	1116 N	38	-0-	-1078 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	810 N	33	-0-	-777 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	217 N	26	-0-	-191 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-

ROCK OPERATING 722855
LILLEY WELL #: 3 RRCID -> 172881 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3686 - 3720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	4	1	34	2	N	-0-					12
04	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	3	1	28	2	N	-0-					12
05	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	3	1	24	2	N	-0-					12
*06	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2			N	-0-					12
07	31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2			N	-0-					12
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					12

NIMROD, NE. (LAKE SAND) 65513 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD 824340
DUNNING ALMA WELL #: 1 A RRCID -> 060458 COMPL. DATE 07/30/1974 TOTAL DEPTH 3325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					13
04	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	3			N	-0-					13
05	403	N	42	-0-	-361	-0-	42	3			N	-0-					13
06	210	N	78	-0-	-132	-0-	78	3			N	-0-					13
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					13
*08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					13

HILL W.A. WELL #: 1 A RRCID -> 061408 COMPL. DATE 03/08/1975 TOTAL DEPTH 3773 PERF. N/A

03	1488	N	543	-0-	-945	-0-	543	3			N	-0-					29
04	1440	N	315	-0-	-1125	-0-	315	3			N	-0-					29
05	1488	N	230	-0-	-1258	-0-	230	3			N	-0-					29
06	540	N	253	-0-	-287	-0-	253	3			N	-0-					29
07	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-					29
*08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOLAND (MARBLE FALLS) 65738 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
SABLE OPERATING COMPANY 742236
NOLAND, E. T. WELL #: 6 RRCID -> 032138 COMPL. DATE 10/19/1961 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3383 - 3407

03	DLQ G-10		508	-0-	508	980	508	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		447	-0-	447	1427	447	3			Y	-0-					1
05	DLQ G-10		271	-0-	271	1698	271	3			Y	-0-					1
06	DLQ G-10		718	-0-	718	2416	718	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	DLQ G-10		819	-0-	819	3235	819	3			Y	-0-					-0-
*08	3000	N	779	-0-	-2221	1014	779	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

03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					19
04	420	N	318	-0-	-102	-0-	318	3			N	-0-					19
05	434	N	57	-0-	-377	-0-	57	3			N	-0-					19
06	420	N	234	-0-	-186	-0-	234	3			N	-0-					19
*07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					19
*08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					19

KING, J. W. 281 WELL #: 2 RRCID -> 167036 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4660 - 4670

03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					33
04	210	N	103	-0-	-107	-0-	103	3			N	-0-					33
05	186	N	63	-0-	-123	-0-	63	3			N	-0-					33
06	150	N	20	-0-	-130	-0-	20	3			N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					7
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					7
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					7
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					7
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					7
08	713	N	583	-0-	-130	-0-	583	2			N	-0-					7

ROCK CREEK WELL #: 109 RRCID -> 105617 COMPL. DATE 04/00/1982 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 4114 - 4122

03	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	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

03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-

LEE R.P. WELL #: 4 RRCID -> 063529 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 4774 PERF. N/A

03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	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

03	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	2			N	-0-					-0-
04	660	N	524	-0-	-136	-0-	524	2			N	-0-					-0-
05	682	N	498	-0-	-184	-0-	498	2			N	-0-					-0-
06	600	N	463	-0-	-137	-0-	463	2			N	-0-					-0-
07	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	2			N	-0-					-0-
08	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					-0-

CRABB, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 154019 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3882 PERF. 3752 - 3768

03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, B.A. WELL #: 1 RRCID -> 154041 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 3894 PERF. 3709 - 3813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					2
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					2
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					2
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					2
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					2
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					2

CARVER WELL #: 1 RRCID -> 157319 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 3776 PERF. 3700 - 3708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARVER "A" WELL #: 2 RRCID -> 157944 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 3766 PERF. 3650 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMOR, C. F. WELL #: 2 RRCID -> 168850 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 3894 PERF. 3781 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRELL, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 196753 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3761 - 3853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					14
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					14
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					14
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					14
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					14
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					14

WALKER, HALL (BARKER) WELL #: 3 RRCID -> 197239 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3697 - 3782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	868	-0-	-62	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	859	-0-	-41	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
*08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
THOMPSON, D. B. WELL #: 2 RRCID -> 197331 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 3843 PERF. 3740 - 3810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	757	-0-	-80	-0-	757	2			Y	-0-					32
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					32
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					32
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					32
07	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	2			Y	-0-					32
08	837	N	661	-0-	-176	-0-	661	2			Y	-0-					32

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	660	N	624	-0-	-36	-0-	624	2			N	-0-					-0-
05	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	2			N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
*08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-

BARNES, J.E. ONE WELL #: 1 RRCID -> 208563 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3754 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	315	2	3	9	N	3					34
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					34
05	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	2			N	-0-					34
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					34
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	358	2	6	9	N	5					39
*08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					39

GARRETT, SALLIE WELL #: 2 RRCID -> 212279 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3689 - 3740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
*08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTLER, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 153278 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3660 - 3714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		188	-0-	188	1839	188	2			Y	-0-					9
04	1997	N	158	-0-	-1839	-0-	158	2			Y	-0-					9
05	341	N	101	-0-	-240	-0-	101	2			Y	-0-					9
06	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			Y	-0-					9
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					9
*08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					9

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
ALLMAN, CHAS. WELL #: 1 RRCID -> 153279 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3723 - 3733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORWOOD WELL #: 58 RRCID -> 153280 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3648 - 3703

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREEK NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153283 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3710 - 3744

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS "J" WELL #: 2 RRCID -> 153361 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3702 - 3726

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTLER, J. E. WELL #: 38 RRCID -> 153362 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3643 - 3995

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

BOYD, W. T. WELL #: 30 RRCID -> 153363 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3692 - 3754

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

BUTLER, J. E. WELL #: 33 RRCID -> 153981 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3708 - 3725

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724

BOYD, W. T. WELL #: 29 RRCID -> 153993 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 2 RRCID -> 154017 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3732 - 3785

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLETON, J. C. WELL #: 601 RRCID -> 154042 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 3688 - 3694

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERKINS, M. M. WELL #: 2 RRCID -> 154344 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3724 - 3761

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANKS, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 154818 COMPL. DATE 08/09/1981 TOTAL DEPTH 4065 PERF. N/A

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADDING, R. A. WELL #: 803 RRCID -> 154825 COMPL. DATE 05/06/1986 TOTAL DEPTH 3840 PERF. N/A

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724

CUNNINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 155319 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3729 - 3790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTMAS "B" WELL #: 2 RRCID -> 155867 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 3720 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEAHEY, C.J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 155868 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3585 - 3596

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 155916 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 155942 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3645 - 3649

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

DAVIS, L. L. WELL #: 502 RRCID -> 155944 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTMAS "B" WELL #: 3 RRCID -> 155945 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 3730 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724

BOYD, W. T. WELL #: 628 RRCID -> 157305 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3702 - 3750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

ROPER, E. WELL #: 524 RRCID -> 157315 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3681 - 3698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

DAVENPORT, EVA H. WELL #: 2801 RRCID -> 157320 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3693 - 3719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORWOOD WELL #: 48 RRCID -> 173114 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3604 - 3766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-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-

TERRELL, EMMA WELL #: 1 RRCID -> 173853 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3641 - 3718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

MADDING, R. A. WELL #: 804 RRCID -> 174456 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 3839 PERF. 3744 - 3764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORWOOD, L. C. WELL #: 38 RRCID -> 174584 COMPL. DATE 05/02/1999 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 3626 - 3959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724

NORWOOD, L. C. WELL #: 52 RRCID -> 174862 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3600 - 3678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	372 N	123	-0-	-249	-0-	123	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	33	-0-	33	33	33	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	339	-0-	339	372	339	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	246	-0-	246	618	246	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	318	-0-	318	936	318	2		Y	-0-			-0-
*08	700 N	216	-0-	-484	452	216	2		Y	-0-			-0-

ROPER, E. WELL #: 531 RRCID -> 176039 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3597 - 3686

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

NORWOOD, L. C. WELL #: 42 RRCID -> 177549 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 3746 PERF. 3617 - 3698

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BOYD, W. T. WELL #: 33 RRCID -> 178655 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 3814 PERF. 3698 - 3788

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LITTLETON, J. C. WELL #: 608 RRCID -> 178673 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3676 - 3770

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORWOOD, L. C. WELL #: 45 RRCID -> 178691 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 3803 PERF. 3697 - 3769

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5

LITTLETON, J. C. WELL #: 605 RRCID -> 179025 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3665 - 3768

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724

ROPER, J. T. WELL #: 415 RRCID -> 179028 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3604 - 3693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

ROPER, J. T. WELL #: 413 RRCID -> 179392 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 3731 PERF. 3588 - 3864

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-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-

NORWOOD, L. C. WELL #: 51 RRCID -> 180803 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3675 - 3745

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREEK-NEAL UNIT WELL #: 2401 RRCID -> 181170 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3701 - 3799

03	DLQ G-10	634	-0-	634	2406	634	2			Y	-0-					-0-
04	2900 N	540	-0-	-2360	46	540	2			Y	-0-					-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	600 N	475	-0-	-125	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
07	558 N	295	-0-	-263	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
*08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-

CREEK NEAL UNIT WELL #: 2403 RRCID -> 182846 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3660 - 3750

03	DLQ G-10	211	-0-	211	4264	211	2			Y	-0-					19
04	2900 N	19	-0-	-2881	1383	19	2			Y	-0-					19
05	1383 N	-0-	-0-	-1383	-0-					Y	-0-					19
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					19
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

LITTLETON, J. C. WELL #: 610 RRCID -> 182847 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3666 - 3754

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, J. L. WELL #: 1214 RRCID -> 182848 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 3793 PERF. 3646 - 3716

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724

DAVIS, L. L. WELL #: 505 RRCID -> 184223 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3664 - 3759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COTTON, MATTIE WELL #: 1303 RRCID -> 192992 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3627 - 3683

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LITTLETON, J. C. WELL #: 604 RRCID -> 193311 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3710 - 3813

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORWOOD, L. C. WELL #: 54 RRCID -> 195493 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 3726 PERF. 3634 - 3685

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53

BUTLER, J. E. WELL #: 48 RRCID -> 195494 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 3656 - 3700

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BUTLER, J. E. WELL #: 50 RRCID -> 196061 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3690 - 3748

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUTLER, J. E. WELL #: 41 RRCID -> 196757 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3681 - 3720

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
NORWOOD, L. C. WELL #: 61 RRCID -> 207603 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3690 - 3766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, W. T. WELL #: 34 RRCID -> 209097 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 3827 PERF. 3635 - 3734

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, J. R. WELL #: 1002 RRCID -> 212458 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3720 - 3766

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORVELL (CONGLOMERATE) 66178 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
MCCONNELL-MORELAND 28 WELL #: 1 RRCID -> 275773 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 3987 PERF. 3740 - 3770

03	0	W	36	-0-	36	632	36	2			N	-0-					-0-
04	698	N	66	-0-	-632	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

NOVICE, NORTH (GRAY) 66255 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834
NOVICE UNIT WELL #: 904 RRCID -> 090992 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 3824 PERF. 3718 - 3715

03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
*07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	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

03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-			81
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			81
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-			81
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			81
*07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-			81
*08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			81

O'LAUGHLIN (2800) 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MAURINE L. O'LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 070363 COMPL. DATE 12/18/1976 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

03	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	8	1	98	3	N	-0-			-0-
04	150 N	147	-0-	-3 B	-0-	12	1	135	3	N	-0-			-0-
05	124 N	42	-0-	-82 B	-0-	3	1	39	3	N	-0-			-0-
06	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	8	1	86	3	N	-0-			-0-
07	T. A.	72	-0-	-58 B	-0-	6	1	66	3	N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 15 RRCID -> 086636 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2869 - 2877

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	18	1	222	3	N	-0-			-0-
04	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	17	1	201	3	N	-0-			-0-
05	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	15	1	164	3	N	-0-			-0-
06	240 N	215	-0-	-25 B	-0-	17	1	198	3	N	-0-			-0-
07	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	17	1	206	3	N	-0-			-0-
08	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	15	1	168	3	N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 21 RRCID -> 087712 COMPL. DATE 12/03/1979 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2862 - 2869

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 20 RRCID -> 087801 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2882 - 2890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	18	1	216	3	N	-0-			-0-
04	240 N	222	-0-	-18 B	-0-	17	1	205	3	N	-0-			-0-
05	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	14	1	156	3	N	-0-			-0-
06	240 N	209	-0-	-31 B	-0-	17	1	192	3	N	-0-			-0-
07	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	19	1	224	3	N	-0-			-0-
*08	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	15	1	169	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

F-F OIL COMPANY 257138
HARTNETT WELL #: 1 RRCID -> 219636 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2446 - 2533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-			-0-
04	210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201	2			N	-0-			-0-
05	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185	2			N	-0-			-0-
06	210 N	159	-0-	-51 B	-0-	159	2			N	-0-			-0-
07	217 N	46	-0-	-171 B	-0-	46	2			N	-0-			-0-
08	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

HITEX RESOURCES, LP 390521
DICKERSON WELL #: 1 RRCID -> 113924 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3020 - 3026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-			-0-
04	180 N	143	-0-	-37 B	-0-	143	2			N	-0-			-0-
05	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-			-0-
06	210 N	178	-0-	-32 B	-0-	178	2			N	-0-			-0-
07	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-			-0-
*08	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

O'LAUGHLIN, MAURINE L WELL #: 10 RRCID -> 082460 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2756 - 2764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	496 N	382	-0-	-114 B	-0-	382	2			N	-0-			-0-
04	450 N	331	-0-	-119 B	-0-	331	2			N	-0-			-0-
05	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-			-0-
06	360 N	351	-0-	-9 B	-0-	351	2			N	-0-			-0-
07	341 N	263	-0-	-78 B	-0-	263	2			N	-0-			-0-
08	434 N	401	-0-	-33 B	-0-	401	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 13 RRCID -> 086866 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2866 - 2874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2		N	-0-			-0-
04	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
05	155 N	127	-0-	-28 B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
06	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2		N	-0-			-0-
07	155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
*08	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MCMURREY, M.H. -D- WELL #: 68D RRCID -> 096804 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 2854 - 2863

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 N	327	-0-	-200 B	-0-	327	2		N	-0-			-0-
04	810 N	47	-0-	-763 B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
05	434 N	322	-0-	-112 B	-0-	322	2		N	-0-			-0-
06	330 N	225	-0-	-105 B	-0-	225	2		N	-0-			-0-
07	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2		N	-0-			-0-
*08	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 14 RRCID -> 097754 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2820 - 2922

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
04	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2		N	-0-			-0-
05	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2		N	-0-			-0-
06	120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114	2		N	-0-			-0-
07	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2		N	-0-			-0-
*08	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MCMURRY, M.H.D. WELL #: 73D RRCID -> 099130 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2822 - 2915

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	284	-0-	-26 B	-0-	284	2		N	-0-			-0-
04	300 N	277	-0-	-23 B	-0-	277	2		N	-0-			-0-
05	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2		N	-0-			-0-
06	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2		N	-0-			-0-
07	279 N	229	-0-	-50 B	-0-	229	2		N	-0-			-0-
*08	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 27 RRCID -> 099131 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 4341 PERF. 2920 - 2935

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 N	418	-0-	-109 B	-0-	418	2		N	-0-			-0-
04	510 N	435	-0-	-75 B	-0-	435	2		N	-0-			-0-
05	434 N	345	-0-	-89 B	-0-	345	2		N	-0-			-0-
06	390 N	365	-0-	-25 B	-0-	365	2		N	-0-			-0-
07	465 N	374	-0-	-91 B	-0-	374	2		N	-0-			-0-
08	341 N	291	-0-	-50 B	-0-	291	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388

MCMURREY, M.H.D WELL #: 75D RRCID -> 101668 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 2891 - 2923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	25	-0-	-6	B	-0-	25	2		N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	B	-0-	23	2		N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	B	-0-	21	2		N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	B	-0-	26	2		N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	B	-0-	22	2		N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	B	-0-	23	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

M.H. MCMURREY D WELL #: 79D RRCID -> 103016 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 2860 - 2909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2		N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2		N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2		N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2		N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2		N	-0-					-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCMURREY, M. H. D WELL #: 84D RRCID -> 103535 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 2736 - 2858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	116	-0-	-8	B	-0-	116	2		N	-0-					-0-
04	120	N	61	-0-	-59	B	-0-	61	2		N	-0-					-0-
05	93	N	31	-0-	-62	B	-0-	31	2		N	-0-					-0-
06	120	N	24	-0-	-96	B	-0-	24	2		N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2		N	-0-					-0-
*08	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCMURREY, M. H. WELL #: 23 RRCID -> 103805 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 2853 - 2928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2		N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2		N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2		N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2		N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	B	-0-	179	2		N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	B	-0-	171	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCMURREY, M.H. WELL #: 25 RRCID -> 105068 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 4393 PERF. 2871 - 2903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2		N	-0-					-0-
04	8	N	7	-0-	-1	B	-0-	7	2		N	-0-					-0-
05	7	N	6	-0-	-1	B	-0-	6	2		N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2		N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	2		N	-0-					-0-
*08	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
MCMURREY,M.H. WELL #: 26 RRCID -> 105784 COMPL. DATE 03/20/1983 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2812 - 2894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	186	N	148	-0-	-38 B	-0-	148	2			N	-0-			-0-
04	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-			-0-
05	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-			-0-
06	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-			-0-
07	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-			-0-
*08	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

MCMURREY,M.H. WELL #: 27 RRCID -> 105785 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2852 - 2906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	403	N	398	-0-	-5 B	-0-	398	2			N	-0-			-0-
04	480	N	419	-0-	-61 B	-0-	419	2			N	-0-			-0-
05	434	N	380	-0-	-54 B	-0-	380	2			N	-0-			-0-
06	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-			-0-
07	434	N	417	-0-	-17 B	-0-	417	2			N	-0-			-0-
*08	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

WILSON, E. S. WELL #: 1 RRCID -> 189217 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2397 - 2407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-			-0-
04	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-			-0-
05	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-			-0-
06	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-			-0-
07	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-			-0-
08	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	105	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

SENDERO ENERGY INC. 766971
GREEN, FLORENCE WELL #: 20 RRCID -> 138046 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2813 - 2819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	248	N	209	-0-	-39 B	-0-	6	1	203	2	N	-0-			-0-
04	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	36	1	227	2	N	-0-			-0-
05	310	N	265	-0-	-45 B	-0-	37	1	228	2	N	-0-			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-			-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

SKY RESOURCES, INC. 786408
WILSON-HITTSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158313 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 2343 - 2362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-			-0-
04	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-			-0-
05	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-			-0-
06	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-			-0-
*07	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					31
04	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	3			N	-0-					31
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					31
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					31
07	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					31
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					31

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 31 RRCID -> 103533 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4161 - 4171

03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1081	-0-	-179	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	1183	2			N	-0-					-0-

MCMURREY,M.H. WELL #: 31 RRCID -> 117203 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4046 - 4056

03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, E.W. C WELL #: 1C RRCID -> 126204 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 3878 - 3894

03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-

PITCOCK, INC. 665870
FLOW, DON L. WELL #: 2 RRCID -> 100647 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3926 - 3932

03	434	N	381	-0-	-53	-0-	31	1	350	2	N	-0-					-0-
04	450	N	361	-0-	-89	-0-	28	1	333	2	N	-0-					-0-
05	434	N	375	-0-	-59	-0-	31	1	344	2	N	-0-					-0-
06	360	N	333	-0-	-27	-0-	27	1	306	2	N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	32	1	364	2	N	-0-					-0-
*08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	31	1	342	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

03	745	X	745	-0-	-0-	-0-	56	1	689	3	N	-0-					-0-
04	752	X	752	-0-	-0-	-0-	59	1	693	3	N	-0-					-0-
05	682	X	668	-0-	-14	-0-	54	1	614	3	N	-0-					-0-
06	727	X	727	-0-	-0-	-0-	58	1	669	3	N	-0-					-0-
07	851	X	851	-0-	-0-	-0-	65	1	786	3	N	-0-					-0-
08	775	X	705	-0-	-70	-0-	57	1	648	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					25
04	840	N	392	-0-	-448	-0-	392	2			N	-0-					25
05	1085	N	673	-0-	-412	-0-	673	2			N	-0-					25
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					25
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					25
*08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					25

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 7 RRCID -> 082457 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4221 - 4259

03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					42
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					42
05	961	N	418	-0-	-543	-0-	418	2			N	-0-					42
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					42
07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					42
*08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					42

OPAL KELLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082674 COMPL. DATE 01/08/1978 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 4022 - 4078

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 11 RRCID -> 086868 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 4201 - 4212

03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, M.H. D WELL #: 69D RRCID -> 099245 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4214 - 4237

03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					40
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					40
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					40
06	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	2			N	-0-					40
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					40
*08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					40

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	82	-0-	-166	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	180	N	77	-0-	-103	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-

MCMURREY,M.H.D WELL #: 85D RRCID -> 104140 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4312 - 4318

03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, M.H. WELL #: 24 RRCID -> 105059 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 4290 - 4299

03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	431	2	11	9	N	10					60
04	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	2			N	-0-					60
05	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-					60
06	420	N	243	-0-	-177	-0-	243	2			N	-0-					60
07	403	N	242	-0-	-161	-0-	214	2	28	9	N	25					85
*08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	271	2	6	9	N	5					90

PITCOCK, INC. 665870
JOHNSON, HELEN WELL #: 10 RRCID -> 186262 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4191 - 4197

03	434	N	360	-0-	-74	-0-	30	1	330	2	N	-0-					49
04	390	N	367	-0-	-23	-0-	28	1	339	2	N	-0-					49
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	30	1	325	2	N	-0-					49
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	27	1	315	2	N	-0-					49
07	372	N	338	-0-	-34	-0-	28	1	310	2	N	-0-					49
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	28	1	309	2	N	-0-					49

JOHNSON, HELEN WELL #: 11 RRCID -> 195453 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4058 - 4066

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2015 - P/A 08/13/15

O'LAUGHLIN, W. (4200) 66944 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MAURINE L. O'LAUGHLIN WELL #: 25 RRCID -> 118359 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4198 - 4208

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	50	1	611	3	N	9					73
							10	9									
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	58	1	676	3	N	-0-					73
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	64	1	727	3	N	-0-					73
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	83	1	949	3	N	-0-					73
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	96	1	1151	3	N	-0-					73
*08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	67	1	772	3	N	-0-					73

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY,M.H.D WELL #: 71D RRCID -> 108318 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4219 - 4225

03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	2			N	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
06	630	N	523	-0-	-107	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					-0-
08	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	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

03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1533	2	283	9	N	257	175	1			176
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1583	2	317	9	N	288	311	1			153
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1701	2	205	9	N	186	160	1			179
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	1780	2	342	9	N	311	471	1			19
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	1912	2	305	9	N	277	164	1			132
*08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2111	2	315	9	N	286	336	1			82

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 178036 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3321 - 3360

03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	656	2	22	9	N	20					154
04	660	N	647	-0-	-13	-0-	618	2	29	9	N	26					180
05	713	N	667	-0-	-46	-0-	635	2	32	9	N	29	153	1			56
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	625	2	51	9	N	46					102
07	682	N	623	-0-	-59	-0-	581	2	42	9	N	38					140
08	682	N	440	-0-	-242	-0-	414	2	26	9	N	24					164

ALICE "2257" WELL #: 1 RRCID -> 181155 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3308 - 3316

03	620	N	524	-0-	-96	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	510	N	198	-0-	-312	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	589	N	464	-0-	-125	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	510	N	434	-0-	-76	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	465	N	303	-0-	-162	-0-	303	2			N	-0-					-0-

STAPP RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181156 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3276 - 3282

03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1481	2	26	9	N	24	21	1			280
04	1380	N	1136	-0-	-244	-0-	1115	2	21	9	N	19					299
05	1271	N	650	-0-	-621	-0-	643	2	7	9	N	6					305
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					305
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	2					307
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					307

OLIVE MAE (CADDO) //CONT.// 67155 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
HIGGINS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 183010 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3296 - 3302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

TOMLIN "3396" WELL #: 2 RRCID -> 185541 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3302 - 3342

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE "34" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206859 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 3283 - 3287

03	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	240	N	70	-0-	-170	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	279	N	98	-0-	-181	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	240	N	72	-0-	-168	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

COMPTON "7" WELL #: 1 RRCID -> 215650 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3318 - 3330

03	434	N	392	-0-	-42	-0-	375	2	17	9	N	15	2	1			205
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	340	2	41	9	N	37					242
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	237	2	7	9	N	6					248
06	390	N	19	-0-	-371	-0-	19	2			N	-0-					248
07	403	N	9	-0-	-394	-0-	9	2			N	-0-					248
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					248

COMPTON, DON WELL #: 1 RRCID -> 258543 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3338 - 3346

03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					5
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					5
05	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	2			N	-0-					5
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	520	2	7	9	N	6					11
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					11
*08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					11

COMPTON SISTERS "2960" WELL #: 1 RRCID -> 273279 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3330 - 3340

03	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORAN (MARBLE FALLS) 67477 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CROWN EQUIPMENT CO. 191534
BRIMER WELL #: 1 RRCID -> 274095 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 3958 - 4480

03	2418 #	1614	-0-	-804	-0-	1614	2			N	-0-					33
04	1860 #	1086	-0-	-774	-0-	1086	2			N	-0-					33
05	1891 #	1530	-0-	-361	-0-	1526	2	4	9	N	4					37
06	1830 #	1485	-0-	-345	-0-	1482	2	3	9	N	3					40
07	1891 #	1389	-0-	-502	-0-	1383	2	6	9	N	5					45
*08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1029	2	6	9	N	5					50

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GREEN, W.T. WELL #: 7 RRCID -> 275315 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4552 - 4944

03	24050 X	8260	-0-	-15790	7974	8064	2	196	9	N	178	178	1			-0-
04	9662 R	1688	-0-	-7974	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
05	7998 #	1685	-0-	-6313	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
06	7500	1838	-0-	-5662	-0-	1665	2	173	9	N	157	157	1			-0-
*07	7750	1751	-0-	-5999	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
08	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-

ORAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 67477 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
H3 OPERATING, LLC 351867
NORTH ORAN WELL #: 1 RRCID -> 142822 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4830 - 4836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ORAN (4230 CONGL) 67477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
CHUMLEA WELL #: 1 RRCID -> 060832 COMPL. DATE 08/15/1974 TOTAL DEPTH 4672 PERF. 4241 - 4245

03	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2			N	-0-		18
04	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	32	1	98	2	N	-0-		18
05	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	16	1	47	2	N	-0-		18
06	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	9	1	26	2	N	-0-		18
07	124 N	109	-0-	-15	B	-0-	26	1	83	2	N	-0-		18
*08	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	18	1	81	2	N	-0-		18

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

NORMAN-ORAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074356 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2			N	-0-		8
04	264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	64	1	200	2	N	-0-		8
05	186 N	164	-0-	-22	B	-0-	41	1	123	2	N	-0-		8
06	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	57	1	166	2	N	-0-		8
07	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	75	1	237	2	N	-0-		8
*08	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	47	1	209	2	N	-0-		8

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
PUREFOY-MASK WELL #: 1 C RRCID -> 064625 COMPL. DATE 11/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4193 - 0

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
04	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
05	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
06	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
07	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
08	0 S	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

GREEN, FLORENCE -A- WELL #: 1 RRCID -> 074801 COMPL. DATE 06/20/1976 TOTAL DEPTH 4775 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	698 N	698	-0-	-0-	B	-0-	698	3			N	-0-		-0-
04	683 N	683	-0-	-0-	B	-0-	683	3			N	-0-		-0-
05	596 N	596	-0-	-0-	B	-0-	596	3			N	-0-		-0-
06	714 N	714	-0-	-0-	B	-0-	714	3			N	-0-		-0-
*07	713 N	713	-0-	-0-	B	-0-	713	3			N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ORAN (4230 CONGL) //CONT.// 67477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
STOVALL OPERATING CO. 824339
SINGLETON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 209104 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4116 - 4128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	713 N	630	-0-	-83 B	-0-	630	2		N	-0-			-0-
04	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2		N	-0-			-0-
05	558 N	420	-0-	-138 B	-0-	420	2		N	-0-			-0-
06	600 N	478	-0-	-122 B	-0-	478	2		N	-0-			-0-
07	558 N	517	-0-	-41 B	-0-	517	2		N	-0-			-0-
*08	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

ORAN, NE. (CONGL) 67479 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
ORAN-PATTON WELL #: 1 RRCID -> 084190 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 3005 - 3036

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ORAN PATTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 085020 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4616 - 4636

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OVERTON (CONGL. 4960) 67854 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
VARGAS ENERGY, LTD. 882868
DOSS WELL #: 1 RRCID -> 098635 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4960 - 4974

03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
04	180 N	62	-0-	-118	-0-	62	2		N	-0-			-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
08	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2		N	-0-			-0-

OXFORD (CADDO) 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

03	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2		N	-0-			42
04	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2		N	-0-			42
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2		N	-0-			42
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			42
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			42
*08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			42

RUBY 50 WELL #: 1 RRCID -> 269357 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 3978 - 4062

03	465 N	429	-0-	-36	-0-	429	2		N	-0-			-0-
04	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	2		N	-0-			-0-
05	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	2		N	-0-			-0-
06	420 N	399	-0-	-21	-0-	399	2		N	-0-			-0-
07	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	2		N	-0-			-0-
08	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2		N	-0-			-0-

OXFORD (CADDO) //CONT.// 67919 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
NEWELL G-4 WELL #: RRCID -> 162014 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4605 - 4743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	7			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	7			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXFORD (CADDO 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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	465	N	250	-0-	-215	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	390	N	298	-0-	-92	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

REPASS WELL #: 2 RRCID -> 108888 COMPL. DATE 12/19/1983 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4087 - 4100

03	589	N	459	-0-	-130	-0-	459	2			N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	416	-0-	-700	-0-	416	2			N	-0-					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
DOFFLEMYER WELL #: 1 RRCID -> 109788 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 4064 - 4082

03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
*07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P.K. (CONGL. 4000) //CONT.// 68120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
TODD WELL #: 1 RRCID -> 175259 COMPL. DATE 12/05/1999 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4036 - 4115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
*07	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.) 68130 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
JOHNS WELL #: 1 RRCID -> 204164 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4124 - 4148

03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	169	2	4	9	Y	4					47
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	163	2	3	9	Y	3					50
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	169	2	2	9	Y	2					52
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	151	2	1	9	Y	1					53
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			Y	-0-					53
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			Y	-0-					53

JOHNS WELL #: 2 RRCID -> 212399 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4032 - 4050

03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	185	2	4	9	Y	4					49
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	178	2	4	9	Y	4					53
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	184	2	3	9	Y	3					56
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	164	2	1	9	Y	1					57
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-					57
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					57

JOHNS WELL #: 4 RRCID -> 222979 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4210 - 4230

03	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3554	2	48	9	Y	44	52	1			22
04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3470	2	47	9	Y	43	35	1			30
05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3596	2	46	9	Y	42	18	1			54
06	3480	X	721	-0-	-2759	-0-	678	2	43	9	Y	39	69	1			24
07	3627	X	3547	-0-	-80	-0-	3470	2	77	9	Y	70	64	1			30
08	3627	X	3533	-0-	-94	-0-	3492	2	41	9	Y	37	51	1			16

GRAGG, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 228801 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3860 - 3868

03	1457	X	1249	-0-	-208	-0-	1242	2	7	9	N	6					142
04	1410	X	1357	-0-	-53	-0-	1353	2	4	9	N	4	2	8			144
05	1457	X	1358	-0-	-99	-0-	1350	2	8	9	N	7	3	8			148
06	1410	X	477	-0-	-933	-0-	473	2	4	9	N	4	3	8			149
07	1457	X	717	-0-	-740	-0-	717	2			N	-0-					149
*08	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1885	2	1	9	N	1	1	8			149

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

03	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	505	1	244	2	N	-0-					17
04	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	476	1	189	2	N	-0-					17
05	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	520	1	225	2	N	-0-					17
06	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	551	1	281	2	N	-0-					17
07	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	583	1	309	2	N	-0-					17
08	744	N	728	-0-	-16 B	-0-	496	1	232	2	N	-0-					17

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PK DAM (CONGLOMERATE "A") //CONT.// 68136 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
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) 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	617	N	617	-0-	-0-	B -0-	431	1	186	2	N	-0-					2
04	575	N	575	-0-	-0-	B -0-	421	1	154	2	N	-0-					2
05	641	N	641	-0-	-0-	B -0-	458	1	183	2	N	-0-					2
06	604	N	604	-0-	-0-	B -0-	422	1	182	2	N	-0-					2
07	617	N	617	-0-	-0-	B -0-	428	1	189	2	N	-0-					2
08	651	N	569	-0-	-82	B -0-	405	1	164	2	N	-0-					2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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) 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	289	N	289	-0-	-0-	B -0-	244	1	45	2	N	-0-					12
04	304	N	304	-0-	-0-	B -0-	256	1	48	2	N	-0-					12
05	288	N	288	-0-	-0-	B -0-	247	1	41	2	N	-0-					12
06	270	N	237	-0-	-33	B -0-	213	1	24	2	N	-0-					12
07	310	N	259	-0-	-51	B -0-	227	1	32	2	N	-0-					12
08	279	N	123	-0-	-156	B -0-	117	1	6	2	N	-0-					12
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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) 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
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	615	1	329	2	N	1					38
							1	9									
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	711	1	338	2	N	-0-					38
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	711	1	351	2	N	-0-					38
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	683	1	381	2	N	6					44
							7	9									
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	705	1	404	2	N	-0-					44
08	1054	N	947	-0-	-107	-0-	621	1	326	2	N	-0-					44

PK DAM (CONGLOMERATE "E") 68136 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CURTIS, J. B. 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					86
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					86
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					86
*07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					86
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

NWG OPERATING LLC 616947
BELDING WELL #: 1 RRCID -> 071288 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 4011 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					23
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	29	1	103	2	N	-0-					23
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	61	1	223	2	N	-0-					23
*06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	91	1	233	2	N	-0-					23
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					23

PK DAM (CONGLOMERATE "E") //CONT.// 68136 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. 665870
MURPHY, FRANCES B. WELL #: 5 RRCID -> 074926 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	184	N	71	-0-	-113	-0-	64	1	7	2	N	-0-					5
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2015 - PLUGGED 03/24/15

P.K. DAM (CONGL. 3820) 68136 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
B.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 105787 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4000 - 4009

03	620	#	81	-0-	-539	-0-	81	3			N	-0-					18
04	600	#	80	-0-	-520	-0-	80	3			N	-0-					18
05	775	#	80	-0-	-695	-0-	80	3			N	-0-					18
06	750	#	84	-0-	-666	-0-	84	3			N	-0-					18
*07	2965	R	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					18
*08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					18

BRA WELL #: 4 RRCID -> 121863 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3752 - 3768

03	684	R	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
04	680	R	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
05	683	R	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
06	716	R	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
*07	682	#	349	-0-	-333	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*08	713	#	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

NWG OPERATING LLC 616947
BELDING, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 070659 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 3913 PERF. N/A

03	148	R	148	-0-	-0-	-0-	52	1	96	2	N	-0-					-0-
04	259	R	259	-0-	-0-	-0-	56	1	203	2	N	-0-					-0-
05	290	R	290	-0-	-0-	-0-	62	1	228	2	N	-0-					-0-
*06	208	R	208	-0-	-0-	-0-	58	1	150	2	N	-0-					-0-
07	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
08	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
PATTERSON, E.W. WELL #: 2C RRCID -> 156624 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3800 - 3810

03	217	#	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	210	#	115	-0-	-95	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	217	#	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	217	#	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, M. H. WELL #: 920 RRCID -> 170975 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4054 - 4084

03	961	#	745	-0-	-216	-0-	739	2	6	9	N	5					30
04	930	#	509	-0-	-421	-0-	509	2			N	-0-					30
05	961	#	536	-0-	-425	-0-	536	2			N	-0-					30
06	900	#	439	-0-	-461	-0-	439	2			N	-0-					30
07	837	#	614	-0-	-223	-0-	614	2			N	-0-					30
08	744	#	654	-0-	-90	-0-	654	2			N	-0-					30

P.K. DAM (CONGL. 3820) //CONT.// 68136 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
MCMURREY, M. H. C WELL #: 50C RRCID -> 175702 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4149 - 4162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1113	R	1113	-0-	-0-	-0-	1111	2	2	9	N	2					55
04	1111	R	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					55
05	1111	R	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					55
06	1111	R	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					55
07	1079	R	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					55
*08	985	R	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					55

MCMURREY, M. H. WELL #: 32 RRCID -> 178143 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3767 - 3774

03	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					9
04	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					9
05	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					9
06	60	#	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					9
07	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					9
*08	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					9

MCMURREY, M. H. C WELL #: 100C RRCID -> 183177 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4060 - 4072

03	634	R	634	-0-	-0-	-0-	606	2	28	9	N	25					55
04	606	R	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					55
05	606	R	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					55
06	606	R	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					55
07	620	#	465	-0-	-155	-0-	465	2			N	-0-					55
08	620	#	442	-0-	-178	-0-	352	2	90	9	N	82	135	1			2

CLAYPOOL-BOWEN WELL #: 1 RRCID -> 195461 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4051 - 4075

03	186	#	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					19
04	180	#	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					19
05	155	#	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					19
06	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					19
07	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					19
08	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					19

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
GARLAND BEND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143012 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4234 - 4244

03	713	#	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	720	#	213	-0-	-507	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	744	#	132	-0-	-612	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	720	#	312	-0-	-408	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	713	#	295	-0-	-418	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	713	#	311	-0-	-402	-0-	311	2			N	-0-					-0-

PITCOCK, INC. 665870
MURPHY,FRANCES B. WELL #: 6 RRCID -> 114230 COMPL. DATE 01/02/1978 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3819 - 3834

03	403	#	395	-0-	-8	-0-	305	1	90	2	N	-0-					68
04	346	R	346	-0-	-0-	-0-	272	1	74	2	N	-0-					68
05	372	#	370	-0-	-2	-0-	296	1	74	2	N	-0-					68
06	390	#	375	-0-	-15	-0-	291	1	84	2	N	-0-					68
07	403	#	369	-0-	-34	-0-	289	1	80	2	N	-0-					68
08	403	#	361	-0-	-42	-0-	286	1	75	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
CAUDILL HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4010 - 4090

03	682 N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-					57
04	690 N	649	-0-	-41	-0-	649	2			N	-0-					57
05	682 N	649	-0-	-33	-0-	648	2	1	9	N	1	1	8			57
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					57
07	682 N	547	-0-	-135	-0-	547	2			N	-0-					57
*08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					57

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
CAUDILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 111956 COMPL. DATE 07/18/1983 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 4030 - 4070

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	899 N	855	-0-	-44	-0-	855	2			N	-0-					-0-
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
07	899 N	756	-0-	-143	-0-	756	2			N	-0-					-0-
08	837 N	778	-0-	-59	-0-	778	2			N	-0-					-0-

SNODDY STUART WELL #: 2 RRCID -> 203405 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 4224 PERF. 3963 - 3968

03	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					50
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					50
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					50
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					50
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					50
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					50

P & R 68227 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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALM (CADDO) 68607 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
PETEX 659782
ROBERTS, WADE "47" WELL #: 2 RRCID -> 203462 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3540 - 3548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
04	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
05	1767 N	1524	-0-	-243	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
06	1650 N	1400	-0-	-250	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
07	1705 N	1555	-0-	-150	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
08	1519 N	1503	-0-	-16	-0-	1503	2			N	-0-					-0-

ROBERTS, WADE "47" WELL #: 3 RRCID -> 206867 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3536 - 3546

03	1116 N	891	-0-	-225	-0-	891	2			N	-0-					-0-
04	1080 N	610	-0-	-470	-0-	610	2			N	-0-					-0-
05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	679	2	424	9	N	385	252	1			133
06	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	956	2	1604	9	N	1458	1231	1			360
07	3005 N	3005	-0-	-0-	-0-	1288	2	1717	9	N	1561	1643	1			278
*08	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	1349	2	1628	9	N	1480	1503	1			255

ROBERTS, WADE "47" WELL #: 1 RRCID -> 212585 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 3810 - 3820

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	1643 #	803	-0-	-840	-0-	803	3			N	-0-					-0-
04	1620 R	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
05	1542 R	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
06	1559 R	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
07	1674 #	1668	-0-	-6	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
08	1674 #	1381	-0-	-293	-0-	1381	3			N	-0-					-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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
BOA WELL #: 1 RRCID -> 269391 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4410 - 4420

03	DLQ G-10	2147	-0-	2147	4217	2147	3			N	-0-					176
04	DLQ G-10	2026	-0-	2026	6243	2026	3			N	-0-					176
05	DLQ G-10	1992	-0-	1992	8235	1992	3			N	-0-					176
06	3132	1800	-0-	-1332	6903	1800	3			N	-0-					176
07	3348	1750	-0-	-1598	5305	1750	3			N	-0-					176
08	2015	NO RPT	-0-	-2015	3290					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEATH, ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 073095 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEJAS WESTERN CORP. 841335
TURNER WELL #: 3 RRCID -> 073827 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	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

03	1085	#	940	-0-	-145	-0-	500	3	440	9	N	400	361	1			149
04	1050	#	676	-0-	-374	-0-	450	3	226	9	N	205	177	1			177
05	1085	#	733	-0-	-352	-0-	485	3	248	9	N	225	176	1			226
06	750	#	510	-0-	-240	-0-	400	3	110	9	N	100	176	1			150
07	930	#	288	-0-	-642	-0-	200	3	88	9	N	80					230
08	930	#	118	-0-	-812	-0-	90	3	28	9	N	25					255

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
LANDAR WELL #: 7 RRCID -> 124632 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3952 - 3958

03	341	#	198	-0-	-143	-0-	198	3			N	-0-					5
04	330	#	216	-0-	-114	-0-	216	3			N	-0-					5
05	310	#	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					5
06	300	#	243	-0-	-57	-0-	243	3			N	-0-					5
*07	1648	R	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					5
*08	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					5

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563

STUART, J. N. "A" WELL #: 25 RRCID -> 261288 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3424 - 3435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	150 #	52	-0-	-98	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*08	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

J. N. STUART WELL #: 7433 RRCID -> 275278 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4022 - 4052

03	2294	1751	-0-	-543	2695	1751	2			N	-0-					-0-
04	2220	1534	-0-	-686	2009	1534	2			N	-0-					-0-
05	2294	1407	-0-	-887	1122	1407	2			N	-0-					-0-
06	2212 R	1090	-0-	-1122	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
07	1736 #	1062	-0-	-674	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
08	1736 #	991	-0-	-745	-0-	991	2			N	-0-					-0-

SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 275783 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 1588 - 1594

03	104 R	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	N	2					9
04	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					9
05	124 #	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					9
06	120 #	89	-0-	-31	-0-	88	2	1	9	N	1					10
07	124 #	105	-0-	-19	-0-	97	2	8	9	N	7					17
*08	97 R	97	-0-	-0-	-0-	93	2	4	9	N	4					21

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592

WHITE RAGLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267492 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 7039 - 7348

*09	2220	-0-	-0-	-2220	65954					N	-0-					-0-
*10	2294	-0-	-0-	-2294	63660					N	-0-					-0-
*11	125647 X	-0-	-0-	-125647	-0-					N	-0-					-0-
*12	2294	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2015 - W/O TO 7B-267492

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990

GREEN, W. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4680 PERF. 3832 - 3880

03	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					5
04	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					5
05	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					5
06	30 #	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					5
07	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					5
08	14 #	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					5

GREEN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 151878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4242 - 4249

03	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					138
04	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					138
05	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					138
06	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					138
07	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					138
08	14 #	11	-0-	-3	-0-	11	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					74
04	210 #	147	-0-	-63	-0-	147	3			N	-0-					74
05	217 #	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					74
06	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					74
07	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					74
*08	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					74

DUNLAP EXPLORATION, INC. 233990
CREWS WELL #: 1 RRCID -> 255436 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3334 - 3344

03	990 R	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
04	998 R	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
05	991 R	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
06	1286 R	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
07	1359 R	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
*08	1133 R	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-

DUNLAP-CHESNUT WELL #: 2A RRCID -> 264812 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 2783 PERF. 2034 - 2260

03	806 #	536	-0-	-270	-0-	536	2			N	-0-					-0-
04	660 #	569	-0-	-91	-0-	569	2			N	-0-					-0-
05	682 #	332	-0-	-350	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	600 #	153	-0-	-447	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	620 #	88	-0-	-532	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	589 #	113	-0-	-476	-0-	113	2			N	-0-					-0-

CREWS WELL #: 1A RRCID -> 264863 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 1358 PERF. 1044 - 1110

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

G & F OIL, INC. 292000
WELLS WELL #: 1E RRCID -> 141894 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3778 - 3782

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMPTON, JOHN T. & JAMES BAILEY 353200
HAMPTON,ANGELA WELL #: 1 RRCID -> 130759 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 2546 - 2552

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
CARTER BEND WELL #: 8 RRCID -> 269373 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 1767 - 1770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62	-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-

KIMBERLIN ENERGY GROUP 462705
KIMBERLIN WELL #: 5 RRCID -> 122785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3928 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	27	-0-	-97	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					4
04	209	R	209	-0-	-0-	-0-	4	1	205	2	Y	-0-					4
05	169	R	169	-0-	-0-	-0-	4	1	165	2	Y	-0-					4
06	206	R	206	-0-	-0-	-0-	4	1	202	2	Y	-0-					4
07	217	#	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		202	-0-	202	202	4	1	198	2	Y	-0-					4

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
ASHBY 1 AL WELL #: 1 RRCID -> 168997 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4050 - 4053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					60
04	90	#	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-					60
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					60
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					60
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60

LEXGAS, INC. 500222
BRIDGES, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 267536 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1326 - 1332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	#	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	180	#	86	-0-	-94	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	180	#	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	186	#	86	-0-	-100	-0-	86	2			N	-0-					-0-

NWG OPERATING LLC 616947
BELDING, W. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 148498 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3868 - 3876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	>	529	-0-	529	-0-	529	2			N	-0-					43
04	960	#	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					43
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					43
06	510	#	288	-0-	-222	-0-	288	2			N	-0-					43
07	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					43
08	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					43

BELDING, W. J. WELL #: 4 RRCID -> 188461 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3582 - 3599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
GREEN, M.A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 152541 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITCOCK, INC. 665870
JOHNSON A WELL #: 1 RRCID -> 158857 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 1745 PERF. 1223 - 1242

03	465	#	377	-0-	-88	-0-	31	1	346	2	N	-0-					7
04	436	R	436	-0-	-0-	-0-	34	1	402	2	N	-0-					7
05	434	#	433	-0-	-1	-0-	36	1	397	2	N	-0-					7
06	392	R	392	-0-	-0-	-0-	31	1	361	2	N	-0-					7
07	465	#	394	-0-	-71	-0-	32	1	362	2	N	-0-					7
08	465	#	395	-0-	-70	-0-	33	1	362	2	N	-0-					7

SABLE OPERATING COMPANY 742236
KIRK A WELL #: 2 RRCID -> 260336 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 4284 PERF. 2205 - 2215

03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 6 RRCID -> 171485 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1600 - 1621

03	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	92	R	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
07	140	R	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	N	-0-					-0-
*08	97	R	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-					-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BALL WELL #: 3 RRCID -> 171932 COMPL. DATE 01/20/1989 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 3172 - 3186

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT					-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO

TRACER OPERATING, INC. 863965
DEAN WELL #: 2 RRCID -> 261280 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 3943 PERF. 3564 - 3574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					6
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					6
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 146581 COMPL. DATE 02/06/1974 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3996 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	#	108	-0-	-78	-0-	23	1	85	2	N	-0-					167
04	150	#	141	-0-	-9	-0-	23	1	118	2	N	-0-					167
05	155	#	131	-0-	-24	-0-	21	1	110	2	N	-0-					167
06	150	#	144	-0-	-6	-0-	28	1	116	2	N	-0-					167
07	172	R	172	-0-	-0-	-0-	28	1	144	2	N	-0-					167
*08	187	R	187	-0-	-0-	-0-	30	1	157	2	N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	310	#	62	-0-	-248	-0-	62	3			N	-0-					-0-

WESTRIDGE ENERGY MANAGEMENT LLC 912928
WILLINGHAM WELL #: 2 RRCID -> 264985 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2372 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	#	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 264986 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2684 - 2815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	#	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HITTSON WELL #: 1 RRCID -> 130979 COMPL. DATE 06/02/1976 TOTAL DEPTH 4038 PERF. 3922 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	#	172	-0-	-14	-0-	10	1	162	2	N	-0-					160
04	180	#	170	-0-	-10	-0-	10	1	160	2	N	-0-					160
05	186	#	173	-0-	-13	-0-	10	1	163	2	N	-0-					160
06	180	#	134	-0-	-46	-0-	8	1	126	2	N	-0-					160
07	186	#	127	-0-	-59	-0-	7	1	120	2	N	-0-					160
08	186	#	172	-0-	-14	-0-	10	1	162	2	N	-0-					160

PALO PINTO CO. REG. (GAS) 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ABX OIL & GAS, INC. 003646
BETTIE PETTY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190167 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2965 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
*04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
*05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
*06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
*08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

BETTIE PETTY WELL #: 1D RRCID -> 245654 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4164 - 4167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1690	2	13	9	N	12					127
*04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1495	2	13	9	N	12					139
*05	1240	N	1069	-0-	-171	-0-	1057	2	12	9	N	11					150
*06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	170	2	4	9	N	4					154
07	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					154
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

BETTIE PETTY WELL #: 2D RRCID -> 245656 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4004 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197257 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3732 - 3737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-

LOCKHART, P. A., JR HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242829 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1656 - 1664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
05	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	630	N	432	-0-	-198	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	651	N	465	-0-	-186	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	2			N	-0-					-0-

LOCKHART, P. A. WELL #: 4 RRCID -> 254018 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 1710 PERF. 1651 - 1657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
05	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	2			N	-0-					-0-
06	660	N	462	-0-	-198	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	682	N	497	-0-	-185	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	620	N	562	-0-	-58	-0-	562	2			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012

W. S. DOW WELL #: 1 C RRCID -> 155451 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 4793 PERF. 3834 - 3866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					129
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					129
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					129
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					129
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					129
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					129

SANDERS 5-44 WELL #: 3 RRCID -> 175138 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3873 - 3876

03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 068073 COMPL. DATE 09/06/1976 TOTAL DEPTH 4146 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					77
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

MANLEY, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 113138 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 4833 PERF. 4660 - 4664

03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANLEY, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 121835 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4736 - 4746

03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONE WELL #: 3 RRCID -> 126663 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3664 - 3672

03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	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
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CONE WELL #: 2 RRCID -> 127563 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3796 - 3801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 1502 RRCID -> 163227 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2692 - 2747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONE 10 WELL #: 1001 RRCID -> 167683 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2712 - 2740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONE 10 WELL #: 1101 RRCID -> 167750 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 4478 PERF. 4082 - 4402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
08	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	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
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CONE 11 WELL #: 1103B RRCID -> 168983 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2373 - 2430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS WELL #: 2-A RRCID -> 178803 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3538 - 3565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
*07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYLEE-LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 204575 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5120 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					26
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					26
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					26
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					26
*07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1141	3	15	9	N	14	19	1			21
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	307	-0-	-127	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	570	N	495	-0-	-75	-0-	495	2			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	300	N	239	-0-	-61	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	527	N	319	-0-	-208	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-					-0-

BIG STAR EXPLORATION 070442
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 057812 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 3665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS WELL #: 13 RRCID -> 145991 COMPL. DATE 06/23/1993 TOTAL DEPTH 982 PERF. 868 - 982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
COSTELLO WELL #: 1 RRCID -> 092977 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2181 - 2298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	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

03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 171491 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 2390 - 2412

03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	0	N	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAGAN, MARY WELL #: 312 RRCID -> 073197 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
08	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
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999

PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 095372 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2012 - 2037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	X	5	-0-	-2	5	5	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	5	-0-	5	10	5	3			N	-0-					-0-
05	17	X	7	-0-	-10	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*06	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.E.C. WELL #: 1 RRCID -> 141039 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2240 - 2254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					56
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					56
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					56
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					56
*07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					56
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 157298 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 2597 - 2836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN, TOM A WELL #: 1A RRCID -> 162449 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 2536 - 2546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAGAN, M. L. WELL #: 2011 RRCID -> 165196 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2410 - 2482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					117
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					117
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					117
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					117
*07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					117
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
M. P. D. S. CORP. WELL #: 3013 RRCID -> 165206 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3620 - 3625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
*07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN, TOM A WELL #: 3A RRCID -> 165978 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2591 - 2605

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MPDS CORP. WELL #: 4013 RRCID -> 166233 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3692 - 3700

03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 195845 COMPL. DATE 02/00/2003 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3970 - 3976

03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	856	3	205	9	N	186	170	1			68
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					68
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	722	3	128	9	N	116	169	1			15
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					15
*07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	515	3	193	9	N	175	165	1			25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

WARD, HARRY WELL #: 1H RRCID -> 238745 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 3178 - 3244

03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
*07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
STUART, J. N. "A" WELL #: 21 RRCID -> 187449 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3483 - 3487

03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	180	N	50	-0-	-130	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO

BRIERTON & BRIERTON 092591

BRIERTON WELL #: 1 RRCID -> 066134 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 4163 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
06	450	N	382	-0-	-68	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	99			N	-0-					-0-
08	620	N	304	-0-	-316	-0-	304	2			N	-0-					-0-

BRIERTON G. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 067887 COMPL. DATE 05/28/1976 TOTAL DEPTH 3776 PERF. 3440 - 3444

03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	99			N	-0-					-0-
08	310	N	152	-0-	-158	-0-	152	2			N	-0-					-0-

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592

MCCLURE J.J. WELL #: 1 RRCID -> 056672 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLINGHAM WELL #: 9 RRCID -> 090991 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3057 - 3063

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLINGHAM WELL #: 12 RRCID -> 096289 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2445 - 2450

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLURE, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 140912 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 4484 PERF. 4220 - 4230

03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
WILLINGHAM W WELL #: W 2 RRCID -> 172574 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2410 - 2600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	INJECT	-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 073327 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 3955 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCOY WELL #: 2 RRCID -> 093404 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2550 - 2555

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
F & R HALSELL WELL #: 3 RRCID -> 057344 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4585 PERF. N/A

03	1085 N	823	-0-	-262	-0-	823	2		N	-0-			-0-
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2		N	-0-			-0-
05	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-			-0-
06	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-			-0-
07	992 N	638	-0-	-354	-0-	638	2		N	-0-			-0-
*08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-			-0-

RITCHIE WELL #: 2 RRCID -> 276884 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 4524 PERF. 1096 - 1101

03	160	-0-	-0-	-160	-0-				N	-0-			-0-
04	2400	-0-	-0-	-2400	-0-				N	-0-			-0-
05	2480	-0-	-0-	-2480	-0-				N	-0-			-0-
06	880	-0-	-0-	-880	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2015 - PLUGGED 06/12/15

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO

COLOTEX OPERATING, LLC 168908

BARRON WELL #: 1 RRCID -> 209326 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 434 - 456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARRON WELL #: 7 RRCID -> 214293 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 551 PERF. 412 - 420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDA CORPORATION 177997

HAMILTON WELL #: 2 RRCID -> 195980 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3257 - 3291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196483 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3264 - 3378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-

CROWN EQUIPMENT CO. 191534

BRACKEEN, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 044016 COMPL. DATE 04/01/1967 TOTAL DEPTH 4330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
BRACKEEN, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 060104 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 891 - 1308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SANDY WELL #: 2 RRCID -> 064876 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

03	110 R	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN MORTGAGE WELL #: 2 C RRCID -> 090667 COMPL. DATE 07/20/1980 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 662 - 712

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE, W.D. WELL #: 1 RRCID -> 093810 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 2704 - 2714

03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	120 N	46	-0-	-74	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

HARRIS, LAVERNE WELL #: 1 RRCID -> 115910 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 2047 - 2085

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND VALLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 242071 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4250 - 4584

03	3224 #	2274	-0-	-950	-0-	153	1	2121	3	N	-0-					3
04	2640 #	2285	-0-	-355	-0-	157	1	2128	3	N	-0-					3
05	2814 R	2814	-0-	-0-	-0-	502	1	2312	3	N	-0-					3
06	2610 #	2293	-0-	-317	-0-	243	1	2050	3	N	-0-					3
07	2356 #	2340	-0-	-16	-0-	157	1	2183	3	N	-0-					3
08	2821 N	1968	-0-	-853	-0-	162	1	1806	3	N	-0-					3

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
HINKSON, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 259709 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4032 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINKSON, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 274198 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1648 - 1658

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
MERCER WELL #: 2 RRCID -> 075251 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

03	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
07	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	2			N	-0-					-0-
08	744	N	149	-0-	-595	-0-	149	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

03	558	N	369	-0-	-189	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	510	N	405	-0-	-105	-0-	405	2			N	-0-					-0-
05	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER "2"-40 WELL #: 1A RRCID -> 177618 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4206 - 4226

03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2121	2	1	9	N	1					109
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1229	2	1	9	N	1					110
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1965	2	1	9	N	1					111
06	2040	N	1460	-0-	-580	-0-	1453	2	7	9	N	6					117
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1413	2	7	9	N	6					123
08	1953	N	749	-0-	-1204	-0-	742	2	7	9	N	6					129

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
SIMS WELL #: 1 L RRCID -> 044014 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 4015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMS WELL #: 2 RRCID -> 121572 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2496 - 2554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDGIN, GEORGE 243233
EDGIN WELL #: 2 RRCID -> 073328 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2733 - 2740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
MCKEE WELL #: 3 RRCID -> 141841 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4473 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788

COOK, J.T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 114227 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 3184 - 3194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527 N	502	-0-	-25	-0-	502	2			N	-0-					7
04	570 N	439	-0-	-131	-0-	437	2	2	9	N	2	2	8			7
05	682 N	411	-0-	-271	-0-	411	2			N	-0-					7
06	480 N	427	-0-	-53	-0-	424	2	3	9	N	3	3	8			7
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					7
08	403 N	288	-0-	-115	-0-	288	2			N	-0-					7

COOK, J.T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 127894 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3191 - 3211

03	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	360 N	130	-0-	-230	-0-	128	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	120	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-

CRANFORD, L. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137856 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4222 - 4232

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 2 RRCID -> 187425 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4450 - 4458

03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	93	1	1028	2	N	-0-					2
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	90	1	900	2	N	-0-					2
05	1395 N	643	-0-	-752	-0-	87	1	556	2	N	-0-					2
06	1080 N	320	-0-	-760	-0-	90	1	230	2	N	-0-					2
07	1023 N	398	-0-	-625	-0-	42	1	356	2	N	-0-					2
08	651 N	377	-0-	-274	-0-	77	1	300	2	N	-0-					2

G & F OIL, INC. 292000
WELLS WELL #: 1C RRCID -> 130654 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2476 - 2478

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDDY WELL #: 1A RRCID -> 139472 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2298 - 2305

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
JADE WELL #: 2 RRCID -> 256734 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 2612 - 2728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 261490 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 2447 - 2478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
04	390 N	290	-0-	-100	-0-	290	2		N	-0-			-0-
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
*07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARDNER, EARL 294490
GARDNER, EARL WELL #: 1 RRCID -> 072760 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 4160 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLOBAL XRC CORP 310348
BRIERTON WELL #: 1 RRCID -> 260862 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 1749 - 3465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARDONCOURT, FRANCES D. 356760
HARDONCOURT A WELL #: 4 RRCID -> 108081 COMPL. DATE 10/25/1987 TOTAL DEPTH 1853 PERF. 1172 - 1175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAZLEWOOD, TRAVIS 369756
WELLER WELL #: 1 RRCID -> 170443 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 715 PERF. 705 - 715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-			-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
08	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
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) 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
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEMLEY-VINCENT WELL #: 2 RRCID -> 116303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 2600 - 2642

03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
FOX HOLLOW CREEK WELL #: 1 RRCID -> 227173 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4202 - 4210

03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	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

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

DICKERSON WELL #: 5 RRCID -> 121988 COMPL. DATE 07/24/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3525 - 3610

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

DICKERSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 122339 COMPL. DATE 09/10/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3508 - 3598

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					65
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					65
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					65
07	DELQ	PR	15	-0-	15	15	15	2			N	-0-					65
*08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					65

LANGFORD "H" WELL #: 2 RRCID -> 190625 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3915 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					102
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	DELQ	PR	25	-0-	25	25	25	2			N	-0-					102
*08	25	N	-0-	-0-	-25	-0-					N	-0-					102

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820

SITTON L.T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 068578 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 4984 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

SITTON, ANGIE WELL #: 1 RRCID -> 210835 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 5472 PERF. 5394 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					60
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					60
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					60
*07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	27	3	15	9	N	14					74
*08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					74

J OIL & GAS INC. 427779

COSTELLO WELL #: 1A RRCID -> 163592 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4120 - 4140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	240	N	83	-0-	-157	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

COSTELLO, CONNIE WELL #: 2 RRCID -> 197542 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4025 - 4035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403 N	244	-0-	-159	-0-	242	2	2	9	N	2					163
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	247	2	4	9	N	4					167
05	248 N	226	-0-	-22	-0-	220	2	6	9	N	5					172
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	368	2	7	9	N	6					178
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					178
*08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	378	2	3	9	N	3					181

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
HYDE WELL #: 2 RRCID -> 187501 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1028 - 1036

03	310 N	204	-0-	-106	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	360 N	229	-0-	-131	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	248 N	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	217 N	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					-0-

KADANE CORPORATION 450038
RICHARDS ROBERT UNIT 1 WELL #: 1L RRCID -> 064768 COMPL. DATE 04/08/1975 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3410 - 0

03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2015 - PLUGGED 03/27/15

ROBERT RICHARDS UNIT #3 WELL #: 3T RRCID -> 066332 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3454 - 3473

03	152 N	124	-0-	-28	-0-	4	1	120	2	Y	-0-					34
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34	7			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2015 - PLUGGED 03/20/15

ROBERT RICHARDS UNIT 4 WELL #: 4T RRCID -> 070512 COMPL. DATE 11/18/1976 TOTAL DEPTH 3725 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	78	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2015 - PLUGGED 04/14/15

ROBERT RICHARDS UNIT 2 WELL #: 2C RRCID -> 071212 COMPL. DATE 04/15/1977 TOTAL DEPTH 3738 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2015 - PLUGGED 04/29/15

RICHARDS, ROBERT WELL #: 6 C RRCID -> 074004 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 3710 PERF. N/A

03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					16
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					16
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	7			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2015 - PLUGGED 04/10/15

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KADANE CORPORATION //CONT.// 450038
TENNYSON WELL #: 2 RRCID -> 120110 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 4130 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					26
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					26
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					26
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					26
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					26
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					26

ROBERT RICHARDS UNIT NO 3 WELL #: 4 RRCID -> 126205 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3236 - 3431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	6	1	431	2	N	-0-					48
04	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					48
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	7			-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2015 - PLUGGED 04/07/15

KEATING ENERGY, INC. 453142
HALSELL, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 180801 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3056 - 3066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	655	-0-	-1453	-0-	642	2	13	9	N	12					26
04	1890	N	1617	-0-	-273	-0-	1608	3	9	9	N	8					34
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1746	3	6	9	N	5					39
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1944	3	4	9	N	4					43
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2115	3	7	9	N	6					49
08	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					49

KIMBERLIN ENERGY GROUP 462705
KIMBERLIN WELL #: 7 RRCID -> 121123 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 4033 PERF. 3944 - 3952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	21	-0-	-72	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					3
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	3	1	155	2	Y	-0-					3
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	125	2	Y	-0-					3
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	3	1	152	2	Y	-0-					3
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		153	-0-	153	153	3	1	150	2	Y	-0-					3

KIMBERLIN WELL #: 11 RRCID -> 123266 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3964 - 3974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	19	-0-	-74	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					3
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	3	1	140	2	Y	-0-					3
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	3	1	113	2	Y	-0-					3
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	3	1	138	2	Y	-0-					3
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		139	-0-	139	139	3	1	136	2	Y	-0-					3

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741

HARALSON, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 037555 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH 4005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					39
04	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					39
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					39
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					39
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					39
*08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					39

ILES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 050677 COMPL. DATE 05/28/1971 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 4084 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

GREEN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 052176 COMPL. DATE 02/26/1972 TOTAL DEPTH 4131 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					125
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					125
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					125
06	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					125
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					125
*08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					125

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					85
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					85
05	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					85
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					85
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					85
*08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					85

HATCHETT WELL #: 1 RRCID -> 064306 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3580 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	28	-0-	-375	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
07	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	2			N	-0-					-0-
08	682	N	456	-0-	-226	-0-	456	2			N	-0-					-0-

SET RANCH WELL #: 38 RRCID -> 115779 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3974 - 3980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					28
04	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					28
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					28
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					28
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MCKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147646 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4280 - 4286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
MCKEE "A" UNIT WELL #: 2A RRCID -> 147647 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4668 - 4674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					83
04	420 N	206	-0-	-214	-0-	206	2			N	-0-					83
05	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					83
06	240 N	190	-0-	-50	-0-	190	2			N	-0-					83
07	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					83
08	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	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

03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

RAGLE, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 061843 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 4204 PERF. 2721 - 2727

03	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 073011 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 4410 PERF. N/A

03	310 N	149	-0-	-161	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	180 N	93	-0-	-87	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	150 N	77	-0-	-73	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-

RAGLE, J.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 123505 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 3924 - 3932

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEXGAS, INC. 500222
HART WELL #: 1 RRCID -> 065748 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4330 - 4340

03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
08	279 N	119	-0-	-160	-0-	119	2			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO

LISTER, JOE K. 503360
LISTER WELL #: 1 RRCID -> 073598 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 4816 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCLURE, J.D. TRUST 540704
MCCLURE-HELMS WELL #: 1 RRCID -> 075041 COMPL. DATE 07/18/1977 TOTAL DEPTH 4209 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCOWN ENGINEERING 542362
RINGO WELL #: 18 RRCID -> 204337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3790 PERF. 1572 - 1577

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 253377 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3248 - 3256

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINGUS OIL & GAS 569683
WILBAR WELL #: 4 RRCID -> 075692 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011			N	NO RPT			-0-

MINTON OIL & GAS PROPERTIES 570140
LEMLEY-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 098710 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4032 - 4118

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
MOLE HOLE PROD. 574075
NORTH GORDON WELL #: 1 RRCID -> 173851 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3154 - 3162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167
JAGGERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 102110 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3044 - 3054

03	558	N	377	-0-	-181	-0-	377	3			N	-0-				-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-				-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-				-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-				-0-
07	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-				-0-
08	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	3			N	-0-				-0-

JAGGERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 102154 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4248 - 4256

03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-				-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-				-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-				-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-				-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-				-0-
*08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-				-0-

NWG OPERATING LLC 616947
BELDING, W. J. "D" WELL #: 1 RRCID -> 147128 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3655 - 3660

03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	185	1	338	2	N	-0-				60
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	158	1	568	2	N	-0-				60
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	57	1	208	2	N	-0-				60
*06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	144	1	370	2	N	-0-				60
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT				60

BELDING, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 181152 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3533 - 3537

03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	50	1	92	2	N	-0-				-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	52	1	189	2	N	-0-				-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	76	1	282	2	N	-0-				-0-
*06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	59	1	153	2	N	-0-				-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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

03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-				38
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-				38
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-				38
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-				38
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-				38
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-				38

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO

PATTON EXPLORATION, INC. 643730

HARRINGTON BERT WELL #: 1 RRCID -> 065485 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 4148 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					1
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					1
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					1
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					1
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					1
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					1

SIKES, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 144446 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4223 - 4229

03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					6
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					6
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					6
06	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	1020	2			N	-0-					6
07	1271	N	768	-0-	-503	-0-	768	2			N	-0-					6
08	1116	N	282	-0-	-834	-0-	282	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219855 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2118 - 2166

03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	998	-0-	-25	-0-	998	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1064	-0-	-106	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
*08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-

WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221430 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2110 - 2168

03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

DWORSKY "A" WELL #: 2 RRCID -> 222984 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3760 - 3794

03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
HOLUB, HENRY WELL #: 6S RRCID -> 248277 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 882 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

HOLUB, HENRY WELL #: 9S RRCID -> 256440 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 886 - 908

03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-

HOLUB, HENRY WELL #: 13 RRCID -> 273513 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4012 - 4087

03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
04	870	N	733	-0-	-137	-0-	733	2			N	-0-					-0-
05	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	2			N	-0-					-0-
06	870	N	754	-0-	-116	-0-	754	2			N	-0-					-0-
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
08	899	N	864	-0-	-35	-0-	864	2			N	-0-					-0-

PETEX 659782
HART, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 147378 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3943 - 4168

03	2170	N	1953	-0-	-217	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1956	-0-	-84	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2167	-0-	-65	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2014	-0-	-156	-0-	2014	2			N	-0-					-0-

PITCOCK, INC. 665870
BLUEFLAT WELL #: 1 RRCID -> 187044 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3492 - 3500

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN, F. WELL #: 6 RRCID -> 195546 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2470 - 2478

03	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
BLUEFLAT WELL #: 2 RRCID -> 196109 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3394 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, HELEN WELL #: 13 RRCID -> 198394 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2692 - 2698

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE FLAT WELL #: 3 RRCID -> 200168 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3548 - 3553

03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1253	-0-	-97	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1254	-0-	-110	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1209	-0-	-186	-0-	1209	2			N	-0-					-0-

F. GREEN WELL #: 9 RRCID -> 223674 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 4618 PERF. 4146 - 4150

03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					28
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					28
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					28
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					28
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					28
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					28

CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 4 RRCID -> 227572 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4674 - 4679

03	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	2			N	-0-					101
04	780	N	757	-0-	-23	-0-	757	2			N	-0-					101
05	837	N	700	-0-	-137	-0-	700	2			N	-0-					101
06	690	N	610	-0-	-80	-0-	610	2			N	-0-					101
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					101
*08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					101

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
CALVIN-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056384 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1790	3	13	9	N	12					121
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					121
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					121
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					121
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					121
*08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					121

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
GALLAGHER-REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 057527 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4522 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1472	3	4	9	N	4					86
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1451	3	2	9	N	2					88
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					88
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1524	3	15	9	N	14					102
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1570	3	13	9	N	12					114
08	1457	N	1340	-0-	-117	-0-	1340	3			N	-0-					114

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
GREEN, WILEY T. WELL #: 1 RRCID -> 074185 COMPL. DATE 10/15/1976 TOTAL DEPTH 4543 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	118	1	170	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADGETT, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 090663 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3835 - 3839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADGETT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 090803 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3654 - 3661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN, WYLIE T. WELL #: 2 RRCID -> 098637 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4380 - 4386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	170	1	477	2	N	-0-					95
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

NASH WELL #: 1 RRCID -> 110187 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 1428 - 1438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	103	1	85	2	N	-0-					18
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
GREEN,WILEY T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124502 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4252 - 4330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PADGETT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 159541 COMPL. DATE 05/27/1996 TOTAL DEPTH 4481 PERF. 2318 - 2376

03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PUREX ENERGY LLC 683054
PROCTOR WELL #: 1A RRCID -> 177967 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2783 - 2799

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROCTOR WELL #: 2 RRCID -> 181408 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3692 - 3706

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WHARTON 2-21 WELL #: 6 RRCID -> 226665 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4069 - 4072

03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	22	1	208	2	N	-0-			-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	30	1	331	2	N	-0-			-0-
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	26	1	287	2	N	-0-			-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	25	1	255	2	N	-0-			-0-
07	372 N	288	-0-	-84	-0-	26	1	262	2	N	-0-			-0-
08	310 N	287	-0-	-23	-0-	26	1	261	2	N	-0-			-0-

WHARTON 2-21 WELL #: 4 RRCID -> 236851 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 4272 - 4278

03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	25	1	237	2	N	-0-			-0-
04	240 N	85	-0-	-155	-0-	7	1	78	2	N	-0-			-0-
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	14	1	161	2	N	-0-			-0-
06	240 N	211	-0-	-29	-0-	19	1	192	2	N	-0-			-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	21	1	197	2	N	-0-			-0-
*08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	25	1	249	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 #: 8 RRCID -> 237219 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4094 - 4098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	2	N	-0-					6
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	2	N	-0-					6
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	N	-0-					6
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	23	1	234	2	N	-0-					6
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	22	1	241	2	N	-0-					6
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	171	2	N	-0-					6

RWA, LLC 687608
RHODES, W.J. WELL #: 1A RRCID -> 161986 COMPL. DATE 08/00/2006 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4300 - 4308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	1			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-

RHODES, W. J. WELL #: 10-B RRCID -> 162208 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4298 - 4306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	1			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	1			N	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	1			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
07	465	N	180	-0-	-285	-0-	7	1	173	3	N	-0-					-0-
08	465	N	194	-0-	-271	-0-	194	1			N	-0-					-0-

RHODES, W. J. WELL #: 11-B RRCID -> 162209 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2553 - 2558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	1			N	-0-					-0-
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	1			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	1			N	-0-					-0-

RHODES, W. J. WELL #: 12-B RRCID -> 162211 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4436 - 4441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
04	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-

RHODES, W. J. WELL #: 14B RRCID -> 164299 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 4404 - 4408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 15B RRCID -> 164300 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4274 - 4307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	1			N	-0-					-0-
04	360	N	281	-0-	-79	-0-	281	1			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	1			N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	1			N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	20	1	491	3	N	-0-					-0-
*08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	1			N	-0-					-0-

RANGER OPERATING CO. 691776
ALLEN-RITCHIE "A" WELL #: 31 RRCID -> 068184 COMPL. DATE 09/11/1976 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1782 - 1788

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY HERRING ESTATE 695237
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 067994 COMPL. DATE 10/18/1975 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNS WELL #: 1 RRCID -> 110344 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4238 - 4242

03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					4
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	N	1	1	8			4
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	191	2	2	9	N	2	2	8			4
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	191	2	3	9	N	3	3	8			4
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	193	2	2	9	N	2	2	8			4
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					4

HERRING WELL #: 2 RRCID -> 224773 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 4146 - 4156

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MCCLURE 43 WELL #: 2 RRCID -> 163012 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2240 - 2246

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SABLE OPERATING COMPANY 742236
SNOWDEN-HART UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 057178 COMPL. DATE 09/26/1986 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 1668 - 1676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 2 RRCID -> 141020 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 1588 - 1618

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 8 RRCID -> 153581 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3694 - 3702

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLEMMONS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 156798 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3700 - 3794

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEDER WELL #: 1 RRCID -> 163955 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 3790 - 4469

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	221	-0-	221	222	221	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	179	-0-	179	401	179	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	117	-0-	117	518	117	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	16	-0-	16	534	16	3			Y	-0-					-0-
*08	534 N	-0-	-0-	-534	-0-					Y	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 18 RRCID -> 176298 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 1944 - 1953

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLEMMONS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 180515 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4078 - 4088

03	DLQ G-10	782	-0-	782	1570	782	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	785	-0-	785	2355	785	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	836	-0-	836	3191	836	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	729	-0-	729	3920	729	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	571	-0-	571	4491	571	3			Y	-0-					-0-
*08	3000 N	267	-0-	-2733	1758	267	3			Y	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SABLE OPERATING COMPANY //CONT.// 742236
SLEMMONS, HELEN WELL #: 2 RRCID -> 181662 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4066 - 4082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HINKSON WELL #: 7905 RRCID -> 186245 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4228 - 4342

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BORCHERS-WILBAR WELL #: 2 RRCID -> 188075 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2972 - 2998

03	DLQ G-10	190	-0-	190	1481	190	3		Y	-0-			5
04	DLQ G-10	999	-0-	999	2480	999	3		Y	-0-			5
05	DLQ G-10	1834	-0-	1834	4314	1834	3		Y	-0-			5
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4314				Y	-0-			5
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4314				Y	-0-			5
*08	1400 N	-0-	-0-	-1400	2914				Y	-0-			5

HINKSON, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 192334 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1938 - 1956

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	295				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	295				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	295				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	295				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	295				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	295				Y	-0-			-0-

HINKSON WELL #: 20 RRCID -> 199957 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3955 - 4050

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HINKSON, BILL "A" WELL #: A 4 RRCID -> 200219 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4009 - 4063

03	DLQ G-10	885	-0-	885	885	885	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	171	-0-	171	1056	171	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1056				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1056				Y	1	1	1	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1056				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1056				Y	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SKY RESOURCES, INC. 786408
LADD WELL #: 1 RRCID -> 059249 COMPL. DATE 12/13/1973 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON-HITTSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205059 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2498 - 2504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIKES WELL #: 2 RRCID -> 256546 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4578 - 4586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					22
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	203	3	176	9	N	160	163	1			19
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					19
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	487	3	1	9	N	1					20
*07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
JOHNSON ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 063531 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2943 - 2958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-

CLAYPOOL, ROBBIE WELL #: 1 RRCID -> 106100 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4050 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	N	-0-					4
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	22	1	28	2	N	-0-					4
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	1			N	-0-					4
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					4
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					4
*08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					4

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					3
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					3
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					3
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					3
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					3
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					3

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
STEPHENS D WELL #: 2 RRCID -> 136897 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 3920 - 4153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	806 N	794	-0-	-12	-0-	794	2		N	-0-			3
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-			3
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-			3
06	780 N	737	-0-	-43	-0-	737	2		N	-0-			3
07	837 N	795	-0-	-42	-0-	795	2		N	-0-			3
*08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-			3

RIDER, MINEOLA WELL #: 6 RRCID -> 179672 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 4704 PERF. 4310 - 4314

03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			8
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			8
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			8
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-			8
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			8
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 9 RRCID -> 175062 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1565 - 1570

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
BROWN WELL #: 3 RRCID -> 058183 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 4286 PERF. 2700 - 2710

03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
06	90 N	46	-0-	-44	-0-	46	2		N	-0-			-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 185525 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 2609 - 2653

03	837 N	539	-0-	-298	-0-	539	2		N	-0-			-0-
04	780 N	735	-0-	-45	-0-	735	2		N	-0-			-0-
05	620 N	549	-0-	-71	-0-	549	2		N	-0-			-0-
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-			-0-
07	775 N	633	-0-	-142	-0-	633	2		N	-0-			-0-
*08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339

SINGLETON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 195779 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2978 - 2988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					-0-

SINGLETON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 200559 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 2988 - 3177

03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 207100 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4742 PERF. 4155 - 4168

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 1 RRCID -> 209204 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 2684 - 2794

03	744	N	407	-0-	-337	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	390	N	299	-0-	-91	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	465	N	160	-0-	-305	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 214175 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 3174 PERF. 2666 - 2688

03	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-

SBG WELL #: 1 RRCID -> 214874 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4266 - 4271

03	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					46
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	531	2	58	9	N	53					99
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	541	2	36	9	N	33					132
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	647	2	32	9	N	29					161
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	674	2	1	9	N	1					162
*08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1	9	N	1					163

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 216257 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 2682 - 2692

03	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
HINKSON EAST WELL #: 1 RRCID -> 235676 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2646 - 2762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
07	961	N	854	-0-	-107	-0-	854	2			N	-0-					-0-
08	868	N	764	-0-	-104	-0-	764	2			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 243958 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2682 - 2915

03	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	510	N	304	-0-	-206	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	434	N	337	-0-	-97	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

ASH WAC WELL #: 1 RRCID -> 265365 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3850 - 3875

03	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
*08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BALL WELL #: 21 RRCID -> 070068 COMPL. DATE 08/21/1975 TOTAL DEPTH 3318 PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALL WELL #: 1 RRCID -> 124150 COMPL. DATE 02/16/1987 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3214 - 3220

03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	88	1	643	2	N	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	81	1	627	2	N	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	80	1	629	2	N	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	89	1	669	2	N	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	158	1	575	2	N	-0-					-0-
*08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	91	1	713	2	N	-0-					-0-

BALL WELL #: 3 RRCID -> 172322 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 3100 - 3120

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
BIRD, HENRY WELL #: 6W RRCID -> 201667 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3418 - 3428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS TANK TRUCKS CO. 848278
RITCHIE, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 168765 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2762 - 2776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
DEWITT WELL #: 2 RRCID -> 063412 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 4129 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-			-0-
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
07	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	3		N	-0-			-0-
08	217 N	126	-0-	-91	-0-	126	3		N	-0-			-0-

DEWITT WELL #: 1 RRCID -> 063413 COMPL. DATE 05/25/1975 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			-0-
07	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3		N	-0-			-0-
*08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-

WATSON, W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 133427 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 4092 - 4106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-			-0-

MCCLURE, C. C. C WELL #: 1 RRCID -> 158168 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4429 PERF. 2236 - 2243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
05	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	3		N	-0-			-0-
06	180 N	141	-0-	-39	-0-	141	3		N	-0-			-0-
07	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3		N	-0-			-0-
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3		N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

MCCLURE, W. WELL #: 1 RRCID -> 158213 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2198 - 2238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 158218 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2226 - 2254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	29	-0-	-126	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

STALEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 164772 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2128 - 2143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	330	N	244	-0-	-86	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-

STARNES WELL #: 1 RRCID -> 164855 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4547 - 4621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					178
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					178
05	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	3			N	-0-					178
06	600	N	361	-0-	-239	-0-	361	3			N	-0-					178
07	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	3			N	-0-	162	1			16
*08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	589	3	39	9	N	35					51

M0RROW, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 179670 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 3078 - 3145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-					32
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					32
05	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	3			N	-0-					32
06	600	N	358	-0-	-242	-0-	358	3			N	-0-					32
07	620	N	432	-0-	-188	-0-	432	3			N	-0-					32
*08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					32

FISHER, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 186247 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 3104 - 4482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					14
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					14
05	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					14
06	300	N	176	-0-	-124	-0-	176	3			N	-0-					14
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					14
*08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					14

MORROW "A" WELL #: 1 RRCID -> 186647 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4104 - 4118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	191	-0-	-1452	-0-	191	3			N	-0-					175
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1634	3	30	9	N	27					202
05	2077	N	1473	-0-	-604	-0-	1454	3	19	9	N	17					219
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	460	3	8	9	N	7					226
07	1705	N	122	-0-	-1583	-0-	122	3			N	-0-	182	1			44
08	1488	N	51	-0-	-1437	-0-	51	3			N	-0-					44

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
THREE B, LP 857468
LONG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128762 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4240 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					6
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					6
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					6
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					6
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					6
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					6

TOWER RESOURCES INC 862857
COALSON-HAYNES WELL #: 1A RRCID -> 117205 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4203 - 4211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	9	1	166	2	N	-0-					-0-
05	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	210	N	125	-0-	-85	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 044049 COMPL. DATE 03/18/1968 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, C. B. -A- WELL #: 3A RRCID -> 044050 COMPL. DATE 01/18/1968 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONWAY, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 203465 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1158 - 1166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRANSCONTINENTAL SHALE L.L.C. 864798
ARROTT WELL #: 2 RRCID -> 157213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4032 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TREY RESOURCES INC. 868529

STUART ,J.N. WELL #: 197 RRCID -> 109214 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1062 - 1075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	191	2	4	9	Y	4	5	1			18
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	120	2	3	9	Y	3	4	1			17
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	91	2	10	9	Y	9	14	1			12
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	163	2	21	9	Y	19	18	1			13
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	144	2	23	9	Y	21	24	1			10
*08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	116	2	22	9	Y	20	18	1			12

STUART, J.N. "A" WELL #: 201 RRCID -> 124276 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 1030 PERF. 1020 - 1030

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	64	-0-	64	85	64	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	50	-0-	50	135	50	2			Y	-0-					-0-
*08	185	N	50	-0-	-135	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

STUART,J.N. "A" WELL #: 204 RRCID -> 124870 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 993 PERF. 925 - 993

03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-

STUART,J.N. "A" WELL #: 203 RRCID -> 124871 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 1014 PERF. 957 - 1014

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STUART,J.N. "A" WELL #: 207 RRCID -> 125103 COMPL. DATE 08/21/1987 TOTAL DEPTH 1065 PERF. 999 - 1065

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STUART,J.N. "A" WELL #: 208 RRCID -> 125360 COMPL. DATE 09/24/1987 TOTAL DEPTH 960 PERF. 924 - 960

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STUART,J.N. "A" WELL #: 194 RRCID -> 126071 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 1442 - 1462

03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	449	2	73	9	Y	66	103	1			43
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	420	2	70	9	Y	64	60	1			47
05	465	N	125	-0-	-340	-0-	50	2	75	9	Y	68					115
06	510	N	374	-0-	-136	-0-	323	2	51	9	Y	46	62	1			99
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	483	2	65	9	Y	59	73	1			85
*08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	501	2	97	9	Y	88					173

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TREY RESOURCES INC. //CONT.// 868529
STUART, J. N. "A" WELL #: 193 RRCID -> 135873 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1454 - 1464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	144	2	36	9	Y	33	77	1			11
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	134	2	35	9	Y	32	30	1			13
05	155	N	53	-0-	-102	-0-	16	2	37	9	Y	34					47
06	180	N	90	-0-	-90	-0-	79	2	11	9	Y	10	31	1			26
07	186	N	89	-0-	-97	-0-	83	2	6	9	Y	5	7	1			24
*08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	104	2	9	9	Y	8					32

STUART, J. N. WELL #: 211 RRCID -> 136052 COMPL. DATE 09/30/1990 TOTAL DEPTH 1494 PERF. 1440 - 1494

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STUART, J. N. "A" WELL #: 205 RRCID -> 136053 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 1087 PERF. 1000 - 1087

03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		128	-0-	128	128	128	2			Y	-0-					-0-

STUART, J. N. "A" LEASE WELL #: 209 RRCID -> 141981 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 1005 - 1048

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STUART, J.N. "A" WELL #: 1 RRCID -> 147395 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 1050 - 1095

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STUART, J.N. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147396 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 1465 PERF. 1395 - 1365

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
MAGIC VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 063043 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH 4236 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	27	1	63	3	Y	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	26	1	67	3	Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	31	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	24	1	63	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	19	1	58	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	17	1	58	3	Y	-0-					-0-

SINGLETON, T. F. WELL #: 1 RRCID -> 072261 COMPL. DATE 04/17/1977 TOTAL DEPTH 4860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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) 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
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	112	1	260	3	Y	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	107	1	271	3	Y	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	120	1	244	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	141	-0-	-189	-0-	39	1	102	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	168	-0-	-173	-0-	41	1	127	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	166	-0-	-206	-0-	39	1	127	3	Y	-0-					-0-

WELLS-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 169903 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 2450 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	79	1	185	3	Y	4					65
							4	9									
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	71	1	178	3	Y	6					71
							7	9									
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	80	1	162	3	Y	1					72
							1	9									
06	270	N	242	-0-	-28	-0-	67	1	175	3	Y	-0-					72
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	62	1	193	3	Y	-0-					72
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	57	1	189	3	Y	-0-					72

LOBO WELL #: 2 RRCID -> 175064 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 4577 PERF. 2027 - 2118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	1865	-0-	-181	-0-	839	1	1026	3	Y	-0-					29
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	624	1	1003	3	Y	-0-					29
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	1151	1	972	3	Y	-0-					29
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	974	1	945	3	Y	-0-					29
07	1674	N	1491	-0-	-183	-0-	570	1	921	3	Y	-0-					29
08	1953	N	1482	-0-	-471	-0-	494	1	988	3	Y	-0-					29

LONG, LOLITA WELL #: 6 RRCID -> 184734 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3699 - 3790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
CLAYTON C.P. WELL #: 6 RRCID -> 059450 COMPL. DATE 09/04/1974 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 101909 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 4177 PERF. 3636 - 3646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOUX, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 102362 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3418 - 3427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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) 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCDANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164789 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 1730 - 1736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOUX WELL #: 1 RRCID -> 164790 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3208 - 3214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RICHARDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 166252 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 1835 PERF. 1675 - 1718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
HARTNETT WELL #: 1 RRCID -> 197427 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 3232 - 3246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
KEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 057463 COMPL. DATE 12/17/1973 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	26	1	132	2	N	-0-			118
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	29	1	163	2	N	-0-			118
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	30	1	163	2	N	-0-			118
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	32	1	164	2	N	-0-			118
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	32	1	164	2	N	-0-			118
*08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	35	1	191	2	N	-0-			118

JONES WELL #: 1 RRCID -> 059370 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

03	124 N	110	-0-	-14	-0-	24	1	86	2	N	-0-			-0-
04	90 N	29	-0-	-61	-0-	5	1	24	2	N	-0-			-0-
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	27	1	90	2	N	-0-			-0-
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	26	1	79	2	N	-0-			-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	26	1	81	2	N	-0-			-0-
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	26	1	82	2	N	-0-			-0-

BRIDGES VASSIE WELL #: 3 RRCID -> 061218 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 1486 - 1492

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 081809 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4098 - 4106

03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	62	1	216	2	N	-0-			-0-
04	210 N	138	-0-	-72	-0-	26	1	112	2	N	-0-			-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	65	1	219	2	N	-0-			-0-
06	270 N	236	-0-	-34	-0-	58	1	178	2	N	-0-			-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	54	1	169	2	N	-0-			-0-
08	279 N	264	-0-	-15	-0-	64	1	200	2	N	-0-			-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 097515 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 2981 PERF. 2643 - 2648

03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	52	1	181	2	N	-0-			-0-
04	180 N	104	-0-	-76	-0-	19	1	85	2	N	-0-			-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	46	1	154	2	N	-0-			-0-
06	240 N	179	-0-	-61	-0-	44	1	135	2	N	-0-			-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	46	1	142	2	N	-0-			-0-
*08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	54	1	169	2	N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800

JONES WELL #: 5 RRCID -> 098138 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2806 - 2812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	82	-0-	-73	-0-	18	1	64	2	N	-0-					68
04	120	N	61	-0-	-59	-0-	11	1	50	2	N	-0-					68
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	25	1	85	2	N	-0-					68
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	19	1	59	2	N	-0-					68
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	21	1	67	2	N	-0-					68
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	23	1	71	2	N	-0-					68

CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 123707 COMPL. DATE 02/18/1987 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4051 - 4055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	778	-0-	-152	-0-	778	2			Y	-0-					128
04	780	N	719	-0-	-61	-0-	719	2			Y	-0-					128
05	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	2			Y	-0-					128
06	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	2			Y	-0-					128
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					128
08	806	N	688	-0-	-118	-0-	688	2			Y	-0-					128

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) 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
03	930	N	727	-0-	-203	-0-	148	1	579	2	N	-0-					133
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	184	1	764	2	N	-0-					133
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	202	1	785	2	N	-0-					133
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	195	1	710	2	N	-0-					133
07	992	N	893	-0-	-99	-0-	195	1	698	2	N	-0-					133
08	992	N	904	-0-	-88	-0-	188	1	716	2	N	-0-					133

HART CATTLE COMPANY "24" WELL #: 1 RRCID -> 137593 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 4168 PERF. 2681 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	150	N	8	-0-	-142	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 137747 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 2606 - 2634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	31	1	107	2	N	-0-					-0-
04	120	N	72	-0-	-48	-0-	13	1	59	2	N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	35	1	119	2	N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	34	1	105	2	N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	34	1	105	2	N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	34	1	107	2	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 141253 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2646 - 2652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	11	1	39	2	N	-0-					-0-
04	90	N	18	-0-	-72	-0-	3	1	15	2	N	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	15	1	51	2	N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	15	1	48	2	N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	19	1	56	2	N	-0-					-0-
*08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	19	1	59	2	N	-0-					-0-

MCQUERRY WELL #: 2 RRCID -> 141849 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3463 - 3471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
HUMPHRIES WELL #: 6 RRCID -> 152782 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4566 - 4576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	2			N	-0-					20
04	420	N	337	-0-	-83	-0-	337	2			N	-0-					20
05	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					20
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					20
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					20
*08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					20

KEATLEY WELL #: 2 RRCID -> 156674 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3212 - 3226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	177	-0-	-71	-0-	29	1	148	2	N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	30	1	172	2	N	-0-					-0-
05	248	N	183	-0-	-65	-0-	29	1	154	2	N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	28	1	146	2	N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	38	1	193	2	N	-0-					-0-
*08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	31	1	168	2	N	-0-					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	9	1	46	2	N	-0-					5
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	13	1	52	2	N	-0-					5
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	10	1	51	2	N	-0-					5
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	9	1	47	2	N	-0-					5
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	9	1	43	2	N	-0-					5
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	2	N	-0-					5

JONES WELL #: 2 RRCID -> 160756 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2906 - 2934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	97	1	338	2	N	-0-					-0-
04	420	N	131	-0-	-289	-0-	25	1	106	2	N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	123	1	412	2	N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	119	1	369	2	N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	112	1	334	2	N	-0-					-0-
08	527	N	427	-0-	-100	-0-	103	1	324	2	N	-0-					-0-

ASH, WALTER WELL #: 20 RRCID -> 161833 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4282 - 4292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	852	-0-	-326	-0-	134	1	696	2	N	20	119	1			1
							22	9									
04	960	N	790	-0-	-170	-0-	116	1	660	2	N	13					14
							14	9									
05	899	N	768	-0-	-131	-0-	120	1	648	2	N	-0-					14
06	810	N	671	-0-	-139	-0-	109	1	562	2	N	-0-					14
07	806	N	691	-0-	-115	-0-	114	1	574	2	N	3					17
							3	9									
08	775	N	719	-0-	-56	-0-	110	1	598	2	N	10					27
							11	9									

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
HART WELL #: 6 RRCID -> 061708 COMPL. DATE 05/28/1974 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 1060 - 2362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*07	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 927001
SIKES WELL #: 1 RRCID -> 063411 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 4531 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					-0-

JORDAN MELVIS WELL #: 1 RRCID -> 067886 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 4450 PERF. N/A

03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	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

03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	52	1	184	2	N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	58	1	177	2	N	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	53	1	171	2	N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	59	1	180	2	N	-0-					-0-
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	56	1	163	2	N	-0-					-0-
*08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	57	1	174	2	N	-0-					-0-

PAM (CHESTER) 68715 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHACKELFORD
MIDVILLE ENERGY, LLC. 566317
SOUTH GREEN WELL #: 592 RRCID -> 273802 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4505 - 4526

03	7750	N	1650	-0-	-6100	B	7511	1650	3		N	-0-					-0-
04	7500	N	1473	-0-	-6027	B	1484	1473	3		N	-0-					-0-
05	2824	N	1340	-0-	-1484	B	-0-	1340	3		N	-0-					-0-
06	1590	N	815	-0-	-775	B	-0-	815	3		N	-0-					-0-
07	1572	N	1572	-0-	-0-	B	-0-	1572	3		N	-0-					-0-
*08	1439	N	1439	-0-	-0-	B	-0-	1439	3		N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SOUTH GREEN WELL #: 611 RRCID -> 277577 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 4496 - 4512

02	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*05	0		1215	-0-	1215	B	1215	1215	3		N	-0-					-0-
*06	0		2098	-0-	2098	B	3313	2098	3		N	-0-					-0-
*07	247		2878	-0-	2631	B	5944	2878	3		N	-0-					-0-
08	2238		1594	-0-	-644	B	5300	1594	3		N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5300

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-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

03	2635	N	2437	-0-	-198	-0-	2437	2			Y	-0-					-0-
04	2490	N	2334	-0-	-156	-0-	2334	2			Y	-0-					-0-
05	2542	N	2392	-0-	-150	-0-	2392	2			Y	-0-					-0-
06	2370	N	2322	-0-	-48	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
07	2418	N	2351	-0-	-67	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
08	2387	N	2371	-0-	-16	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-

PARKS, J. W. 'A' WELL #: 110 RRCID -> 138341 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3500 - 3510

03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1170	2	3	9	Y	3	4	1			2
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1275	2	4	9	Y	4	4	1			2
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1360	2	2	9	Y	2	1	1			3
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1361	2	4	9	Y	4	3	1			4
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1450	2	2	9	Y	2	3	1			3
*08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1475	2	3	9	Y	3	3	1			3

PARKS, J. W. "A" WELL #: 112C RRCID -> 172135 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3755 - 3763

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	300	N	156	-0-	-144	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	310	N	128	-0-	-182	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	248	N	106	-0-	-142	-0-	106	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-

PARRY (STRAWN) 69416 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ABX OIL & GAS, INC. 003646
ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 139372 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 1732 - 1770

03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.F.L., INC. 040409
BARRETT WELL #: 4 RRCID -> 141019 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1702 - 1722

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRETT WELL #: 3 RRCID -> 141243 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1806 - 1820

03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
GREEN, H. WELL #: 2 RRCID -> 177816 COMPL. DATE 03/00/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1651 - 1659

03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	186 N	45	-0-	-141	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	180 N	14	-0-	-166	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

PAT (CADDO) 69530 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SO OPERATING COMPANY 800281
HARLOW, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 130847 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2349 - 2405

03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	251	3	2	9	N	2					62
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	238	3	2	9	N	2					64
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					64
06	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					64
07	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					64
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					64

PAT KAHAN (MISS) 69544 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY 042398
HANNA WELL #: 1 RRCID -> 120878 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 3903 PERF. 3771 - 3779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 #	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-					16
04	120 #	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					16
05	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					16
06	90 #	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					16
07	93 #	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					16
08	93 #	25	-0-	-68	-0-	25	3			N	-0-					16

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
MULLOY,J.J. WELL #: 2 RRCID -> 124734 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3811 - 3820

03	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

MULLOY, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 134878 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3595 - 3768

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MULLOY, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 134881 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 3590 - 3630

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MULLOY, J.J. WELL #: 4 RRCID -> 134882 COMPL. DATE 10/29/1986 TOTAL DEPTH 3876 PERF. 3721 - 3760

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, SALLIE WELL #: 5 RRCID -> 134893 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3650 - 3670

03	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
04	240 #	232	-0-	-8	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
05	248 #	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
06	240 #	219	-0-	-21	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
07	248 #	130	-0-	-118	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

PAT KAHAN (MISS) //CONT.// 69544 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
GARRETT, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 134894 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3671 - 3678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	434 #	433	-0-	-1	-0-	433	2		Y	-0-			-0-
04	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	2		Y	-0-			-0-
05	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	2		Y	-0-			-0-
06	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	2		Y	-0-			-0-
07	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	2		Y	-0-			-0-
*08	483 R	483	-0-	-0-	-0-	483	2		Y	-0-			-0-

BARNES - DANLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141334 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3646 - 3680

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOWRANCE INC. 511345
MILLER, CONRAD WELL #: 1 RRCID -> 122537 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 3872 PERF. 3817 - 3834

03	10 #	2	-0-	-8	-0-	2	3		N	-0-			25
04	7 #	3	-0-	-4	-0-	3	3		N	-0-			25
05	6 #	1	-0-	-5	-0-	1	3		N	-0-			25
06	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3		N	-0-			25
07	6 #	4	-0-	-2	-0-	4	3		N	-0-			25
08	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-			25

PAUL A. WHITE (STRAWN) 69741 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
SOUTHERN EXPLORATION, INC. 803812
STEPHENS "21" WELL #: 7 RRCID -> 196313 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 3094 PERF. 2914 - 2923

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-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-

STEPHENS "21" WELL #: 1 RRCID -> 249366 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2926 - 2942

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PEASTER (ATOKA SAND) 70002 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 166147 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 3402 - 4354

03	930 N	690	-0-	-240 B	-0-	690	2		N	-0-			-0-
04	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2		N	-0-			-0-
05	713 N	710	-0-	-3 B	-0-	710	2		N	-0-			-0-
06	660 N	563	-0-	-97 B	-0-	563	2		N	-0-			-0-
07	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754	2		N	-0-			-0-
08	713 N	705	-0-	-8 B	-0-	705	2		N	-0-			-0-

PEASTER (ATOKA SAND) //CONT.// 70002 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. //CONT.// 161671
CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 211992 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 4040 - 4232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711	2			N	-0-					-0-
04	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2			N	-0-					-0-
05	744 N	164	-0-	-580 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	690 N	130	-0-	-560 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	744 N	502	-0-	-242 B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
*08	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-					-0-

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) 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
03	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	17	1	768	2	N	-0-					12
04	840 N	649	-0-	-191 B	-0-	8	1	641	2	N	-0-					12
05	1147 N	739	-0-	-408 B	-0-	15	1	724	2	N	-0-					12
06	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	11	1	783	2	N	-0-					12
*07	928 N	928	-0-	-0- B	-0-	16	1	912	2	N	-0-					12
08	744 N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					12

OXXN 630579
PLUMLEE WELL #: 2 RRCID -> 122484 COMPL. DATE 08/22/1986 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 3870 - 3880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	2			N	-0-					29
04	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752	2			N	-0-					29
05	465 N	411	-0-	-54 B	-0-	411	2			N	-0-					29
06	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960	2			N	-0-					29
07	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960	2			N	-0-					29
*08	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2			N	-0-					29

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					6
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					6
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					6
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					6
*07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					6
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

ATOKA OPERATING, INC. 036606
MCCARTY WELL #: 1 RRCID -> 211852 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4908 - 4930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
04	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
07	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
*08	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
VINCENT WELL #: RRCID -> 072926 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2009

PEASTER (BIG SALINE) //CONT.// 70002 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN 630579
POPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 084199 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5568 - 5584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 072924 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 5485 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	3	1	142	2	N	-0-					12
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	3	1	181	2	N	-0-					12
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	1	1	153	2	N	-0-					12
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					12
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					12
*08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	2	1	180	2	N	-0-					12

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
NEELEY JINKENS WELL #: 2 RRCID -> 089285 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5120 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	647	3	2	9	N	2					8
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					8
05	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2779	3	2	9	N	2					10
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					10
07	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					10
08	2790	N	2471	-0-	-319	-0-	2471	3			N	-0-					10

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
REYNOLDS NOEL WELL #: 1 RRCID -> 068733 COMPL. DATE 11/24/1974 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5029 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	252	1	1687	2	N	-0-					56
04	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	352	1	2319	2	N	-0-					56
05	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	376	1	2497	2	N	-0-					56
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	260	1	1685	2	N	-0-					56
07	2759	N	2142	-0-	-617	-0-	168	1	1974	2	N	-0-					56
08	2883	N	1940	-0-	-943	-0-	48	1	1892	2	N	-0-					56

RUDOLPH WELL #: 1 RRCID -> 072767 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 5264 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	241	1	1610	2	N	-0-					75
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	184	1	1208	2	N	-0-					75
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	169	1	1120	2	N	-0-					75
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	161	1	1048	2	N	-0-					75
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	78	1	1228	2	N	-0-					75
*08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	75	1	1176	2	N	-0-					75

REYNOLDS,NOEL WELL #: 1D RRCID -> 123476 COMPL. DATE 02/12/1987 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1050 - 1080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					74
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					74
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					74
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					74
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					74
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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

03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	180	N	110	-0-	-70	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	2			N	-0-					-0-

LAGO LINDO WELL #: 1 RRCID -> 114293 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 4263 - 4314

03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

OXXN 630579
MYERS WELL #: 1 RRCID -> 095869 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5480 - 5490

03	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1028	2			N	-0-					20
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					20
05	1023	N	918	-0-	-105	-0-	918	2			N	-0-					20
06	990	N	975	-0-	-15	-0-	975	2			N	-0-					20
07	1023	N	975	-0-	-48	-0-	975	2			N	-0-					20
*08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					20

WELLBORN WELL #: 1 RRCID -> 097690 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5420 - 5430

03	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					-0-
04	600	N	518	-0-	-82	-0-	518	2			N	-0-					-0-
05	589	N	319	-0-	-270	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	570	N	364	-0-	-206	-0-	364	2			N	-0-					-0-
07	527	N	364	-0-	-163	-0-	364	2			N	-0-					-0-
*08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1B RRCID -> 112347 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 4181 - 4236

03	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	983	-0-	-67	-0-	983	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1067	-0-	-111	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1026	-0-	-144	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
*08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-

PEASTER, SE (MARBLE FALLS) //CONT.// 70005 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
OXXN //CONT.// 630579
MULKEY WELL #: 1A RRCID -> 121746 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3562 - 3578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	384	-0-	-174	-0-	384	2			N	-0-					14
04	420	N	318	-0-	-102	-0-	318	2			N	-0-					14
05	403	N	216	-0-	-187	-0-	216	2			N	-0-					14
06	360	N	229	-0-	-131	-0-	229	2			N	-0-					14
07	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	2			N	-0-					14
*08	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

03	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	690	N	680	-0-	-10	-0-	680	2			N	-0-					-0-
05	713	N	604	-0-	-109	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	690	N	643	-0-	-47	-0-	643	2			N	-0-					-0-
07	713	N	643	-0-	-70	-0-	643	2			N	-0-					-0-
*08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-

PEEL-WHITE (STRAWN) 70223 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BYRNE OIL COMPANY 119795
JOHNSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 121302 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 1856 PERF. 1792 - 1802

03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-

PEGGY H. (DUFFER) 70299 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
H. D. INVESTMENTS 340219
BLACK "1176-A" WELL #: 1 RRCID -> 120966 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4025 - 4040

03	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-					24
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					24
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					24
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					24
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					24
08	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-					24

PENN (RANGER) 70490 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
HOFCO, INC. 390898
FRALEY WELL #: 1 RRCID -> 100791 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3010 - 3030

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

FRALEY WELL #: 3 RRCID -> 207575 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2996 - 3016

03	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-

PENN (RANGER) //CONT.// 70490 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MCBEE, CYNTHIA K. 537714
MCBEE - THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 108797 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2982 - 3000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

TARPON OIL & GAS CO. 836178
ROCKING 'R' RANCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267545 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3616 - 3624

03	DLQ G-10	1868	-0-	1868	3187	1868	3	N	-0-			154
04	DLQ G-10	1294	-0-	1294	4481	1294	3	N	-0-			154
05	DLQ G-10	1384	-0-	1384	5865	1384	3	N	-0-			154
06	2900 N	1395	-0-	-1505	4360	1395	3	N	-0-			154
07	3100 N	1141	-0-	-1959	2401	1141	3	N	-0-			154
08	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	1006			N	NO RPT			154

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PERINI "B" WELL #: 1 RRCID -> 110260 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3196 - 3210

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PERINI WELL #: 1A RRCID -> 120630 COMPL. DATE 03/02/1986 TOTAL DEPTH 3946 PERF. 3254 - 3270

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PHOOBIE (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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					40
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					40
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					40
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					40
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PICKWICK (CONGLOMERATE) 71370 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
EAGLE HYDROCARBONS INC. 238730
GRAGG, DENO WELL #: 3 RRCID -> 221245 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4156 - 4203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					13
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					13
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					13
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					13
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					13
*08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					13

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
DALTON, YVONNE R. WELL #: 1 RRCID -> 057809 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 0 - 4177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	481	-0-	-77	-0-	70	1	396	2	Y	14					26
							15	9									
04	540	N	503	-0-	-37	-0-	70	1	426	2	Y	6					32
							7	9									
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	70	1	980	2	Y	34	44	1			22
							37	9									
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	70	1	758	2	Y	12					34
							13	9									
07	527	N	356	-0-	-171	-0-	70	1	280	2	Y	5					39
							6	9									
08	1085	N	614	-0-	-471	-0-	70	1	535	2	Y	8	38	1			9
							9	9									

DALTON, YVONNE R. WELL #: 4 RRCID -> 077001 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 4194 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	78	2	2	9	Y	2					6
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	311	2	4	9	Y	4					10
05	465	N	161	-0-	-304	-0-	155	2	6	9	Y	5	10	1			5
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2	9	Y	2					7
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	694	2	12	9	Y	11					18
*08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	473	2	8	9	Y	7	20	1			5

DALTON, YVONNE R. WELL #: 6 RRCID -> 096228 COMPL. DATE 08/26/1981 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 4196 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	103	2	4	9	Y	4					6
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2	9	Y	2					8
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	211	2	8	9	Y	7	10	1			5
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2	9	Y	2					7
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	129	2	2	9	Y	2					9
08	217	N	110	-0-	-107	-0-	108	2	2	9	Y	2	9	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	815	-0-	-332	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	288	-0-	-456	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	119	-0-	-661	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
*08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1475	2	54	9	Y	49					84
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1489	2	23	9	Y	21					105
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1552	2	59	9	Y	54	104	1			55
06	1350	N	1237	-0-	-113	-0-	1215	2	22	9	Y	20					75
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1508	2	26	9	Y	24					99
08	1612	N	1499	-0-	-113	-0-	1476	2	23	9	Y	21	96	1			24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	534	-0-	-334	-0-	534	2			N	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
07	868	N	747	-0-	-121	-0-	747	2			N	-0-					-0-
08	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	2			N	-0-					-0-

RICKELS WELL #: 2 RRCID -> 199572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4251 PERF. 3966 - 3982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					35
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	87	2	1	9	N	1					36
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					36
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					36
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					36
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					36

RICKELS WELL #: 3 RRCID -> 199573 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 4162 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	326	-0-	-232	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	589	N	484	-0-	-105	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	613	1	2673	3	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2977	-0-	-83	-0-	553	1	2424	3	Y	-0-					-0-
05	3379	X	2824	-0-	-555	-0-	419	1	2405	3	Y	-0-					-0-
06	3270	X	2815	-0-	-455	-0-	432	1	2383	3	Y	-0-					-0-
07	3379	X	2968	-0-	-411	-0-	452	1	2516	3	Y	-0-					-0-
08	3286	X	2958	-0-	-328	-0-	491	1	2467	3	Y	-0-					-0-

HINKSON, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 239994 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4228 - 4302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	201	1	878	3	N	-0-					-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	197	1	862	3	N	-0-					-0-
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	153	1	878	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	970	-0-	-80	-0-	149	1	821	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	992	-0-	-93	-0-	151	1	841	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	167	1	838	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					6
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					6
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					6
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					6
*07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
04	480	N	331	-0-	-149	-0-	331	2			N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
08	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, IMA WELL #: 2 RRCID -> 218972 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4186 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
*08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, IMA WELL #: 3 RRCID -> 218973 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4168 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	390	N	302	-0-	-88	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, IMA WELL #: 1 RRCID -> 218977 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 4251 PERF. 4189 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					8
04	420	N	237	-0-	-183	-0-	237	2			N	-0-					8
05	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					8
06	360	N	254	-0-	-106	-0-	254	2			N	-0-					8
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					8
08	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	2			N	-0-					8

BRIDGES, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 218978 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4346 PERF. 4196 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	289	-0-	-114	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	450	N	180	-0-	-270	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	465	N	250	-0-	-215	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	450	N	241	-0-	-209	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-

CARSEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 218981 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4196 - 4214

03	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
M.I.T. WELL #: 1 RRCID -> 150206 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4182 - 4200

03	651	N	365	-0-	-286	-0-	297	3	68	9	N	62					158
04	570	N	514	-0-	-56	-0-	499	3	15	9	N	14					172
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	571	3	20	9	N	18					190
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	550	3	17	9	N	15					205
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	632	3	7	9	N	6	176	1			35
*08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	580	3	35	9	N	32					67

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
CAUDILL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216373 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 4131 - 4276

03	868	N	739	-0-	-129	-0-	313	1	412	3	Y	13					105
							14	9									
04	780	N	160	-0-	-620	-0-	147	1	13	3	Y	-0-					105
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	311	1	795	3	Y	-0-					105
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	329	1	600	3	Y	-0-					105
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	285	1	645	3	Y	3					108
							3	9									
*08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	182	1	621	3	Y	5					113
							6	9									

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
BRIDGES L.L. WELL #: 1 RRCID -> 062072 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 4325 PERF. N/A

03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	200	1	560	2	N	12					44
							13	9									
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	187	1	695	2	N	3					47
							3	9									
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	191	1	696	2	N	15					62
							17	9									
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	212	1	663	2	N	5					67
							6	9									
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	226	1	862	2	N	6					73
							7	9									
*08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	197	1	754	2	N	4					77
							4	9									

PICKWICK (MARBLE FALLS) //CONT.// 71370 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
BRIDGES WELL #: 4 RRCID -> 126097 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4214 - 4221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1627	-0-	-357	-0-	345	1	1282	2	N	-0-					2
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	382	1	1996	2	N	-0-					2
05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	395	1	2041	2	N	-0-					2
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	354	1	1496	2	N	-0-					2
07	2449	N	2171	-0-	-278	-0-	358	1	1813	2	N	-0-					2
08	2449	N	2361	-0-	-88	-0-	383	1	1978	2	N	-0-					2

PICKWICK (STRAWN) 71370 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
GILMORE, BARNIE C., JR., ETAL 306575
HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 018080 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH 1787 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
DALTON YVONNE R WELL #: 3 RRCID -> 067559 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 4314 PERF. N/A

03	248	N	233	-0-	-15	-0-	48	1	178	2	Y	6					11
							7	9									
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	48	1	199	2	Y	3					14
							3	9									
05	279	N	242	-0-	-37	-0-	48	1	187	2	Y	6	13	1			7
							7	9									
06	240	N	101	-0-	-139	-0-	48	1	52	2	Y	1					8
							1	9									
07	248	N	87	-0-	-161	-0-	48	1	38	2	Y	1					9
							1	9									
08	248	N	188	-0-	-60	-0-	48	1	138	2	Y	2	9	1			2
							2	9									

DALTON, YVONNE R. WELL #: 2 RRCID -> 090099 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2894 - 2932

03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKWICK (STRAWN) //CONT.// 71370 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STIRONE & ROSS 822290
BRIDGES, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 185775 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIERSON (MARBLE FALLS) 71454 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
RUTLEDGE, KENNY 739150
PIERSON,NORM WELL #: 6 RRCID -> 113534 COMPL. DATE 02/09/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2726 - 2740

03	DLQ G-10	21	-0-	21	75	2	1	19	2	Y	-0-			19
04	DLQ G-10	19	-0-	19	94	1	1	18	2	Y	-0-			19
05	112 N	18	-0-	-94	-0-	2	1	16	2	Y	-0-			19
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			19
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			19
08	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

03	DLQ G-10	20	-0-	20	74	1	1	19	2	Y	-0-			19
04	DLQ G-10	20	-0-	20	94	1	1	19	2	Y	-0-			19
05	112 N	18	-0-	-94	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			19
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			19
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			19
08	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

03	DLQ G-10	20	-0-	20	73	1	1	19	2	Y	-0-			19
04	DLQ G-10	20	-0-	20	93	1	1	19	2	Y	-0-			19
05	111 N	18	-0-	-93	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			19
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			19
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			19
08	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

03	DLQ G-10	21	-0-	21	74	2	1	19	2	Y	-0-			23
04	DLQ G-10	20	-0-	20	94	2	1	18	2	Y	-0-			23
05	112 N	18	-0-	-94	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			23
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-			23
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			23
08	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

03	DLQ G-10	45	-0-	45	179	3	1	42	2	Y	-0-			2
04	DLQ G-10	45	-0-	45	224	3	1	42	2	Y	-0-			2
05	271 N	47	-0-	-224	-0-	3	1	44	2	Y	-0-			2
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-			2
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			2
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			2

PIERSON (MARBLE FALLS) //CONT.// 71454 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
RUTLEDGE, KENNY //CONT.// 739150
PIERSON, NORM WELL #: 4 RRCID -> 114247 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2784 - 2798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	20	-0-	20	74	1	1	19	2	Y	-0-					58
04	DLQ G-10	19	-0-	19	93	1	1	18	2	Y	-0-					58
05	110 N	17	-0-	-93	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					58
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					58
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					58
08	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

03	DLQ G-10	45	-0-	45	179	3	1	42	2	Y	-0-					5
04	DLQ G-10	45	-0-	45	224	3	1	42	2	Y	-0-					5
05	271 N	47	-0-	-224	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					5
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					5
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					5
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					5

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
VAUGHN, M C. WELL #: 3B RRCID -> 108142 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2800 - 2812

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					46
04	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-					46
05	372 N	275	-0-	-97	-0-	275	2			N	-0-					46
06	330 N	231	-0-	-99	-0-	231	2			N	-0-					46
07	341 N	215	-0-	-126	-0-	209	2	6	9	N	5					51
08	279 N	44	-0-	-235	-0-	35	2	9	9	N	8					59

RAY HERRING ESTATE 695237
PILGRIM WELL #: 1 RRCID -> 114804 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 4267 PERF. 3670 - 3674

03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					65
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					65
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					65
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	10	5	8			70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					75

PIONEER, N.(CADDO) 71663 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
CADE, REBA WELL #: 2 RRCID -> 078573 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2572 - 2582

03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

PIONEER, N.(CADDO) //CONT.// 71663 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434 N	348	-0-	-86	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	558 N	461	-0-	-97	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-

SOOTER WELL #: 4 RRCID -> 096928 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2540 - 2552

03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

BOUQUET,T. WELL #: 2 RRCID -> 096929 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2584 - 2604

03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	496 N	450	-0-	-46	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	480 N	428	-0-	-52	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	558 N	429	-0-	-129	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-

SOOTER WELL #: 3 RRCID -> 097750 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 2609 PERF. 2558 - 2576

03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	111	3	35	9	N	32					84
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	117	3	33	9	N	30					114
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	100	3	25	9	N	23					137
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	95	3	28	9	N	25	139	1			23
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	95	3	31	9	N	28					51
*08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	109	3	29	9	N	26					77

PIT-ROM (CONGL. ZONE A) 71740 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
HOHHERTZ, A. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3798 - 3803

03	589 N	505	-0-	-84	-0-	499	3	6	9	N	5					204
04	480 N	433	-0-	-47	-0-	409	3	24	9	N	22					226
05	682 N	502	-0-	-180	-0-	500	3	2	9	N	2	154	1			74
06	480 N	442	-0-	-38	-0-	440	3	2	9	N	2					76
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					76
08	496 N	454	-0-	-42	-0-	454	3			N	-0-					76

LINK NW -52 WELL #: 7 RRCID -> 262007 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3914 - 3920

03	465 N	314	-0-	-151	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	300 N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	620 N	463	-0-	-157	-0-	463	3			N	-0-					-0-
*08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-

PIT-ROM (CONGL. ZONE A) //CONT.// 71740 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
TRACER OPERATING, INC. 863965
COODY -44- WELL #: 1 RRCID -> 258418 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3875 - 3977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	527 N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-			70
04	480 N	323	-0-	-157	-0-	323	2			N	-0-			70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			70
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			70
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70

COODY-44-A WELL #: 2 RRCID -> 259375 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3732 - 3860

03	5499	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			N	-0-			73
04	4870	4870	-0-	-0-	-0-	4841	2	29	9	N	26			99
05	4260	4260	-0-	-0-	-0-	4235	2	25	9	N	23			122
06	3809	3809	-0-	-0-	-0-	3790	2	19	9	N	17			139
07	3730	3730	-0-	-0-	-0-	3711	2	19	9	N	17			156
08	5177	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT			156

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

03	527 N	325	-0-	-202	-0-	319	3	6	9	N	5			93
04	450 N	409	-0-	-41	-0-	407	3	2	9	N	2			95
05	527 N	387	-0-	-140	-0-	387	3			N	-0-			95
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-			95
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-			95
*08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-			95

PITTMAN (CADDO) 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

03	465 N	354	-0-	-111	-0-	354	3			Y	-0-			-0-
04	450 N	274	-0-	-176	-0-	274	3			Y	-0-			-0-
05	465 N	177	-0-	-288	-0-	177	3			Y	-0-			-0-
06	330 N	121	-0-	-209	-0-	121	3			Y	-0-			-0-
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-			-0-
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-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

03	403 N	209	-0-	-194	-0-	209	3			N	-0-			32
04	450 N	201	-0-	-249	-0-	201	3			N	-0-			32
05	558 N	58	-0-	-500	-0-	58	3			N	-0-			32
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-			32
07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-			32
*08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	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

03	372 N	222	-0-	-150	-0-	222	2			N	-0-			-0-
04	330 N	158	-0-	-172	-0-	158	2			N	-0-			-0-
05	310 N	184	-0-	-126	-0-	184	2			N	-0-			-0-
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			-0-
*08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			-0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563

BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166237 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3907 - 3932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	434 N	382	-0-	-52	-0-	382	2		N	-0-			-0-
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			-0-
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-
07	496 N	464	-0-	-32	-0-	464	2		N	-0-			-0-
08	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	2		N	-0-			-0-

ANJEVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175137 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 3875 - 3896

03	713 N	213	-0-	-500	-0-	213	2		Y	-0-			-0-
04	600 N	578	-0-	-22	-0-	578	2		Y	-0-			-0-
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		Y	-0-			-0-
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		Y	-0-			-0-
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		Y	-0-			-0-
08	682 N	629	-0-	-53	-0-	629	2		Y	-0-			-0-

ANJEVAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181585 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3853 - 3861

03	558 N	399	-0-	-159	-0-	399	2		Y	-0-			-0-
04	570 N	502	-0-	-68	-0-	502	2		Y	-0-			-0-
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		Y	-0-			-0-
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		Y	-0-			-0-
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		Y	-0-			-0-
08	527 N	512	-0-	-15	-0-	512	2		Y	-0-			-0-

MCINTIRE WELL #: 1 RRCID -> 208531 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3908 - 3922

03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-			-0-
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-			-0-
05	775 N	774	-0-	-1	-0-	774	2		N	-0-			-0-
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-			-0-
07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-			-0-
*08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-			-0-

ANJEVAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217108 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3906 - 3910

03	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2		Y	-0-			19
04	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2		Y	-0-			19
05	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2		Y	-0-			19
06	2130 N	2071	-0-	-59	-0-	2071	2		Y	-0-			19
07	2201 N	2141	-0-	-60	-0-	2141	2		Y	-0-			19
08	2139 N	2116	-0-	-23	-0-	2116	2		Y	-0-			19

BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 224263 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3930 - 3940

03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-			18
04	630 N	609	-0-	-21	-0-	609	2		N	-0-			18
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-			18
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-			18
07	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-			18
08	868 N	783	-0-	-85	-0-	783	2		N	-0-			18

BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224265 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3870 - 3886

03	527 N	457	-0-	-70	-0-	457	2		N	-0-			66
04	510 N	486	-0-	-24	-0-	486	2		N	-0-			66
05	496 N	464	-0-	-32	-0-	464	2		N	-0-			66
06	450 N	398	-0-	-52	-0-	398	2		N	-0-			66
07	496 N	440	-0-	-56	-0-	440	2		N	-0-			66
08	465 N	459	-0-	-6	-0-	459	2		N	-0-			66

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
ANJEVAN UNIT 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227578 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3900 - 3910

03	155 N	81	-0-	-74	-0-	78	2	3	9	N	3					80
04	150 N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					80
05	124 N	98	-0-	-26	-0-	94	2	4	9	N	4					84
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	80	2	12	9	N	11					95
07	124 N	75	-0-	-49	-0-	74	2	1	9	N	1					96
08	93 N	65	-0-	-28	-0-	47	2	18	9	N	16					112

ANJEVAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242151 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3922 - 3926

03	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
KNIGHT, A. R. "B" WELL #: 6 RRCID -> 212280 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3879 - 3890

03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	548	3	2	9	N	2					27
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	549	3	11	9	N	10					37
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					37
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	556	3	7	9	N	6					43
07	589 N	541	-0-	-48	-0-	541	3			N	-0-					43
08	62 N	23	-0-	-39	-0-	22	3	1	9	N	1					44

MCNALLEN OIL CO., INC. 555040
MASSEY, ROY WELL #: 1 RRCID -> 161174 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 4018 PERF. 3917 - 3920

03	713 N	613	-0-	-100	-0-	613	2			N	-0-					73
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					73
05	651 N	606	-0-	-45	-0-	606	2			N	-0-					73
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					73
07	651 N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					73
*08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					73

GHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 164584 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3901 - 3904

03	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					109
04	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					109
05	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					109
06	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					109
07	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					109
*08	3100 N	3185	-0-	85	85	3185	2			N	-0-					109

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
MCNALLEN OIL CO., INC. //CONT.// 555040

CALDWELL WELL #: 5 RRCID -> 221388 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3836 - 3844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					168
04	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					168
05	2604 N	2530	-0-	-74	-0-	2530	2			N	-0-					168
06	2520 N	2490	-0-	-30	-0-	2490	2			N	-0-					168
07	2511 N	2458	-0-	-53	-0-	2458	2			N	-0-					168
08	2542 N	2257	-0-	-285	-0-	2257	2			N	-0-					168

CALDWELL WELL #: 7 RRCID -> 241459 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3900 - 3950

03	4774 X	4413	-0-	-361	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
04	4380 X	4066	-0-	-314	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
05	4526 X	4241	-0-	-285	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
06	4290 X	4174	-0-	-116	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
07	4433 X	4120	-0-	-313	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
08	4402 X	3784	-0-	-618	-0-	3784	2			N	-0-					-0-

PETEX 659782
ROBERSON J. WELL #: 1 RRCID -> 066040 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3893 - 3896

03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
05	1023 N	850	-0-	-173	-0-	850	2			N	-0-					-0-
06	870 N	804	-0-	-66	-0-	804	2			N	-0-					-0-
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
08	837 N	686	-0-	-151	-0-	686	2			N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 133575 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4036 - 4044

03	806 N	499	-0-	-307	-0-	484	2	15	9	N	14					14
04	750 N	675	-0-	-75	-0-	660	2	15	9	N	14					28
05	713 N	641	-0-	-72	-0-	624	2	17	9	N	15					43
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	566	2	4	9	N	4					47
07	713 N	553	-0-	-160	-0-	543	2	10	9	N	9					56
08	651 N	535	-0-	-116	-0-	510	2	25	9	N	23					79

DUGGAN-HARRELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135543 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3886 - 3890

03	341 N	204	-0-	-137	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	360 N	291	-0-	-69	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 167732 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3925 - 3940

03	434 N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	420 N	391	-0-	-29	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	390 N	367	-0-	-23	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	403 N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					-0-
08	403 N	347	-0-	-56	-0-	347	2			N	-0-					-0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

PARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170602 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3840 - 3854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	989	-0-	-65	-0-	989	2			N	-0-					-0-
04	990	N	942	-0-	-48	-0-	942	2			N	-0-					-0-
05	992	N	921	-0-	-71	-0-	921	2			N	-0-					-0-
06	960	N	827	-0-	-133	-0-	827	2			N	-0-					-0-
07	961	N	838	-0-	-123	-0-	838	2			N	-0-					-0-
08	930	N	838	-0-	-92	-0-	838	2			N	-0-					-0-

BLOXOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173277 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3892 - 3904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	769	-0-	-130	-0-	769	2			N	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
07	868	N	778	-0-	-90	-0-	778	2			N	-0-					-0-
08	837	N	774	-0-	-63	-0-	774	2			N	-0-					-0-

FAMBRO "9" WELL #: 1 RRCID -> 175698 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3870 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	2			N	-0-					19
04	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	2			N	-0-					19
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					19
06	630	N	252	-0-	-378	-0-	252	2			N	-0-					19
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					19
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					19

KNIGHT-GREENLEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193854 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 4129 PERF. 3876 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2			N	-0-					22
04	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	2			N	-0-					22
05	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	2			N	-0-					22
06	360	N	256	-0-	-104	-0-	256	2			N	-0-					22
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					22
08	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	2			N	-0-					22

SIKES "12" WELL #: 1 RRCID -> 200629 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3884 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	602	-0-	-111	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	660	N	547	-0-	-113	-0-	547	2			N	-0-					-0-
05	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	2			N	-0-					-0-
06	570	N	448	-0-	-122	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	558	N	478	-0-	-80	-0-	478	2			N	-0-					-0-

FAMBRO "9" WELL #: 2 RRCID -> 207158 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3884 - 3900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

STRIEGLER WELL #: 2 RRCID -> 209110 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3970 - 3980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	817	2	15	9	N	14					133
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					133
05	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	2			N	-0-					133
06	810	N	723	-0-	-87	-0-	723	2			N	-0-					133
07	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	2			N	-0-					133
08	806	N	581	-0-	-225	-0-	581	2			N	-0-					133

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

ROGERS, ED WELL #: 5 RRCID -> 209223 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3912 - 3926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					22
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					22
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					22
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					22
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					22
08	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-					22

VICK "56" WELL #: 1 RRCID -> 209991 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4028 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	554	2	19	9	N	17					45
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	627	2	1	9	N	1					46
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					46
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	651	2	4	9	N	4					50
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					50
08	682	N	587	-0-	-95	-0-	587	2			N	-0-					50

CRUDINGTON "13" WELL #: 1 RRCID -> 211991 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3972 - 3976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	648	-0-	-34	-0-	631	2	17	9	N	15					23
04	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	2			N	-0-					23
05	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	2			N	-0-					23
06	630	N	558	-0-	-72	-0-	558	2			N	-0-					23
07	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	2			N	-0-					23
08	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-					23

VICK "56" WELL #: 2 RRCID -> 213055 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	655	-0-	-89	-0-	655	2			N	-0-					-0-
04	660	N	622	-0-	-38	-0-	622	2			N	-0-					-0-
05	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	2			N	-0-					-0-
06	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	2			N	-0-					-0-
07	651	N	556	-0-	-95	-0-	556	2			N	-0-					-0-
08	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	2			N	-0-					-0-

CRUDGINGTON "13" WELL #: 2 RRCID -> 214872 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3888 - 3907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
04	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
05	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
06	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
07	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
*08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-

FAMBROUGH, W. WELL #: 10 RRCID -> 214873 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3900 - 3914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1819	-0-	-289	-0-	1819	2			N	-0-					9
04	1980	N	1836	-0-	-144	-0-	1836	2			N	-0-					9
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					9
06	1770	N	1738	-0-	-32	-0-	1738	2			N	-0-					9
07	1891	N	1342	-0-	-549	-0-	1342	2			N	-0-					9
08	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	1811	2			N	-0-					9

JOHNSON "12" WELL #: 1 RRCID -> 215859 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3960 - 4050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					106
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					106
05	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-					106
06	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					106
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					106
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					106

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

VICK "56" WELL #: 3 RRCID -> 217018 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 4234 PERF. 4001 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
04	870	N	804	-0-	-66	-0-	804	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	770	-0-	-253	-0-	770	2			N	-0-					-0-
06	930	N	738	-0-	-192	-0-	738	2			N	-0-					-0-
07	837	N	753	-0-	-84	-0-	753	2			N	-0-					-0-
08	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	2			N	-0-					-0-

ROGERS, ED WELL #: 6 RRCID -> 217689 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3955 - 3980

03	1054	N	881	-0-	-173	-0-	881	2			N	-0-					55
04	990	N	839	-0-	-151	-0-	839	2			N	-0-					55
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					55
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					55
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					55
08	992	N	337	-0-	-655	-0-	337	2			N	-0-					55

KNIGHT, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 217815 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 4068 PERF. 3876 - 3940

03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	931	-0-	-89	-0-	931	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	837	-0-	-217	-0-	837	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	781	-0-	-242	-0-	781	2			N	-0-					-0-

DUNCAN "36" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217885 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3930 - 3956

03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
*08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-

STRIEGLER "9" WELL #: 1 RRCID -> 219843 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3880 - 3944

03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	936	2	26	9	N	24					39
04	990	N	898	-0-	-92	-0-	898	2			N	-0-					39
05	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	2			N	-0-					39
06	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	2			N	-0-					39
07	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	2			N	-0-					39
*08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	883	2	96	9	N	87					126

CURRY HEIRS "2" WELL #: 1 RRCID -> 221405 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3866 - 3941

03	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	2			N	-0-					-0-
04	900	N	887	-0-	-13	-0-	887	2			N	-0-					-0-
05	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					-0-
06	900	N	867	-0-	-33	-0-	867	2			N	-0-					-0-
07	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	2			N	-0-					-0-
08	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	2			N	-0-					-0-

CONNALLY "25" WELL #: 1 RRCID -> 222139 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 4044 PERF. 3824 - 3852

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

KNIGHT "25" WELL #: 1 RRCID -> 227130 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4060 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1055	2	22	9	N	20					20
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1007	2	1	9	N	1					21
05	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	1028	2	10	9	N	9					30
06	1050	N	976	-0-	-74	-0-	974	2	2	9	N	2					32
07	1054	N	982	-0-	-72	-0-	982	2			N	-0-					32
08	1023	N	961	-0-	-62	-0-	939	2	22	9	N	20					52

FAMBRO, SAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236439 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3930 - 3942

03	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
05	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
06	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
07	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
*08	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-

DUNCAN "36" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236636 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3952 - 3970

03	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	1328	2			N	-0-					61
04	1290	N	1239	-0-	-51	-0-	1239	2			N	-0-					61
05	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1288	2			N	-0-					61
06	1290	N	1238	-0-	-52	-0-	1238	2			N	-0-					61
07	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	1266	2			N	-0-					61
08	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1257	2			N	-0-					61

HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236639 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3890 - 3906

03	279	N	20	-0-	-259	-0-	20	2			N	-0-					18
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					18
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					18
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					18
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					18
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					18

HEAD "58" WELL #: 1 RRCID -> 236733 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3888 - 3902

03	4929	X	2334	-0-	-2595	-0-	2331	2	3	9	N	3					33
04	4050	X	2002	-0-	-2048	-0-	2002	2			N	-0-					33
05	3038	X	1746	-0-	-1292	-0-	1746	2			N	-0-					33
06	2940	X	1417	-0-	-1523	-0-	1417	2			N	-0-					33
07	2852	X	1182	-0-	-1670	-0-	1182	2			N	-0-					33
*08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2247	2	9	9	N	8					41

KNIGHT "26" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236739 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3884 - 3894

03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					26
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					26
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					26
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					26
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					26
*08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1286	2	26	9	N	24					50

PARKS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236811 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3878 - 3890

03	806	N	517	-0-	-289	-0-	517	2			N	-0-					32
04	750	N	659	-0-	-91	-0-	659	2			N	-0-					32
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					32
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					32
07	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	2			N	-0-					32
08	775	N	592	-0-	-183	-0-	592	2			N	-0-					32

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
CONNALLY "25" WELL #: 2 RRCID -> 236843 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3844 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					43
04	540	N	486	-0-	-54	-0-	486	2			N	-0-					43
05	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	2			N	-0-					43
06	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	2			N	-0-					43
07	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	2			N	-0-					43
08	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	2			N	-0-					43

KNIGHT "58" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236884 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4117 PERF. 3876 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					11
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					11
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					11
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					11
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					11

STRIEGLER WELL #: 3 RRCID -> 236949 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3903 - 3964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	2			N	-0-					11
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					11
05	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	2			N	-0-					11
06	780	N	763	-0-	-17	-0-	763	2			N	-0-					11
07	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	2			N	-0-					11
08	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	2			N	-0-					11

MARTIN "3400" WELL #: 1 RRCID -> 238039 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3814 - 3824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3447	-0-	-428	-0-	3433	2	14	9	N	13					35
04	3630	X	3293	-0-	-337	-0-	3276	2	17	9	N	15					50
05	3658	X	3325	-0-	-333	-0-	3324	2	1	9	N	1					51
06	3480	X	3162	-0-	-318	-0-	3159	2	3	9	N	3					54
07	3472	X	3212	-0-	-260	-0-	3210	2	2	9	N	2					56
*08	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3152	2	15	9	N	14					70

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 239999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3922 - 3976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
04	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
05	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
06	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
07	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
*08	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-

FERROL SIKES "1" WELL #: 1 RRCID -> 241274 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4087 PERF. 3860 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	508	2	2	9	N	2					86
04	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	2			N	-0-					86
05	527	N	516	-0-	-11	-0-	506	2	10	9	N	9					95
06	480	N	399	-0-	-81	-0-	399	2			N	-0-					95
07	465	N	290	-0-	-175	-0-	290	2			N	-0-					95
08	527	N	293	-0-	-234	-0-	293	2			N	-0-					95

TOMLIN "2036" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241277 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 3994 - 4108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1850	2	2	9	N	2					135
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					135
05	1643	N	1391	-0-	-252	-0-	1381	2	10	9	N	9					144
06	1800	N	1623	-0-	-177	-0-	1623	2			N	-0-					144
07	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	1709	2			N	-0-					144
*08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					144

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

WINSTON "2037" WELL #: 1 RRCID -> 241280 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4144 PERF. 3904 - 4010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					22
04	1230	N	1158	-0-	-72	-0-	1158	2			N	-0-					22
05	1147	N	974	-0-	-173	-0-	974	2			N	-0-					22
06	570	N	72	-0-	-498	-0-	72	2			N	-0-					22
07	1209	N	965	-0-	-244	-0-	965	2			N	-0-					22
08	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	2			N	-0-					22

TUCKER "8" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241449 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3872 - 3910

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW "13" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242534 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3876 - 3982

03	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	1117	2	13	9	N	12					69
04	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	1091	2	1	9	N	1					70
05	1116	N	836	-0-	-280	-0-	836	2			N	-0-					70
06	1080	N	1010	-0-	-70	-0-	1010	2			N	-0-					70
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1127	2	1	9	N	1					71
*08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					71

PARKER "1" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244553 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3910 - 3996

03	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	720	N	694	-0-	-26	-0-	676	2	18	9	N	16					16
05	713	N	685	-0-	-28	-0-	682	2	3	9	N	3					19
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	655	2	8	9	N	7					26
07	713	N	643	-0-	-70	-0-	643	2			N	-0-					26
08	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	2			N	-0-					26

WATERS "13" WELL #: 1 RRCID -> 245558 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 3928 - 3948

03	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	2			N	-0-					128
04	510	N	502	-0-	-8	-0-	498	2	4	9	N	4					132
05	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					132
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	486	2	8	9	N	7					139
07	527	N	497	-0-	-30	-0-	496	2	1	9	N	1					140
08	496	N	480	-0-	-16	-0-	478	2	2	9	N	2					142

FAMBRO "38" WELL #: 1 RRCID -> 245560 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3946 - 3992

03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					23
04	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	1037	2			N	-0-					23
05	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	1090	2			N	-0-					23
06	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	1005	2			N	-0-					23
07	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	1010	2			N	-0-					23
08	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	1003	2			N	-0-					23

DOUGLAS "3399" WELL #: 1 RRCID -> 247743 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3908 - 3992

03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

VICK, FLOYD RAY WELL #: 3 RRCID -> 248279 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 4042 - 4100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
04	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
05	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
06	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
07	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
*08	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-

VICK, FLOYD RAY WELL #: 4 RRCID -> 255439 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4016 - 4066

03	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
04	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
05	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
06	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
07	2480 N	2336	-0-	-144	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
08	2480 N	2249	-0-	-231	-0-	2249	2			N	-0-					-0-

HODGES-FAMBROUGH "35" WELL #: 1 RRCID -> 260351 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3856 - 3884

03	1209 N	1113	-0-	-96	-0-	1113	2			N	-0-					54
04	1080 N	1077	-0-	-3	-0-	1077	2			N	-0-					54
05	1116 N	1094	-0-	-22	-0-	1094	2			N	-0-					54
06	1080 N	953	-0-	-127	-0-	953	2			N	-0-					54
07	1116 N	951	-0-	-165	-0-	951	2			N	-0-					54
08	1085 N	973	-0-	-112	-0-	973	2			N	-0-					54

DUGGAN-FAMBRO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260352 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 4121 PERF. 3932 - 3980

03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
05	930 N	545	-0-	-385	-0-	545	2			N	-0-					-0-
06	900 N	837	-0-	-63	-0-	837	2			N	-0-					-0-
07	930 N	559	-0-	-371	-0-	559	2			N	-0-					-0-
*08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-

MARTIN-WARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261294 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3930 - 3974

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

GRUNINGER "10" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261628 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3905 - 3920

03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	263	2	23	9	N	21	11	1			67
04	270 N	210	-0-	-60	-0-	210	2			N	-0-					67
05	279 N	118	-0-	-161	-0-	117	2	1	9	N	1					68
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					68
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	1					69
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					69

ROBERSON J. WELL #: 2 RRCID -> 261662 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3822 - 3910

03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

BLANTON "25" WELL #: 1 RRCID -> 261784 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3930 - 3982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					20
04	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					20
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					20
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					20
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					20
08	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-					20

JOHNNIE DYE "29" WELL #: 1 RRCID -> 262785 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3882 - 3922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-					20
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					20
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					20
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					20
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					20
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					20

MILES "26" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262789 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3892 - 3904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	1169	2			N	-0-					22
04	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	1127	2			N	-0-					22
05	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	1146	2			N	-0-					22
06	1140	N	1075	-0-	-65	-0-	1075	2			N	-0-					22
07	1178	N	1063	-0-	-115	-0-	1063	2			N	-0-					22
08	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	1050	2			N	-0-					22

BURNELLE "6" WELL #: 1 RRCID -> 263395 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3916 - 3952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					16
04	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	2			N	-0-					16
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					16
06	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	2			N	-0-					16
07	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-					16
*08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	460	2	41	9	N	37					53

HARRELL '4' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265304 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3900 - 3914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	788	-0-	-49	-0-	788	2			N	-0-					-0-
04	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	2			N	-0-					-0-
05	806	N	765	-0-	-41	-0-	765	2			N	-0-					-0-
06	750	N	706	-0-	-44	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	2			N	-0-					-0-
08	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	2			N	-0-					-0-

JOHNNIE DYE "28" WELL #: 2 RRCID -> 267510 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 3941 PERF. 3800 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
05	589	N	493	-0-	-96	-0-	493	2			N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	172	-0-	-324	-0-	172	2			N	-0-					-0-

CHRISTESSON '4' WELL #: 1 RRCID -> 269363 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 4097 PERF. 3902 - 3968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	723	-0-	-486	-0-	723	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	433	-0-	-707	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	822	-0-	-325	-0-	822	2			N	-0-					-0-
*08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
CURRY HEIRS '3' WELL #: 1 RRCID -> 269366 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3920 - 3940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	2			N	-0-					-0-
04	840	N	779	-0-	-61	-0-	779	2			N	-0-					-0-
05	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	2			N	-0-					-0-
06	780	N	760	-0-	-20	-0-	760	2			N	-0-					-0-
07	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	2			N	-0-					-0-
08	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	2			N	-0-					-0-

COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273548 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3950 - 3980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	X	1236	-0-	-190	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
04	1380	X	1112	-0-	-268	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
05	1426	X	1054	-0-	-372	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
06	1320	X	1091	-0-	-229	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
07	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
*08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					23
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	2			N	-0-					23
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					23
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					23
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					23
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					23

SAFARI RESOURCES, LLC 743194
THOMPSON-GREENLEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163556 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3862 - 3872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					22
04	240	N	2	-0-	-238	-0-	2	2			N	-0-					22
*05	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			N	-0-					22
*06	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-					22
*07	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2			N	-0-					22
*08	5162	X	NO RPT	-0-	-5162	-0-					N	NO RPT					22

HEAD '15' WELL #: 2 RRCID -> 221529 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 4035 PERF. 3893 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	498	2	17	9	N	15					130
04	630	N	495	-0-	-135	-0-	489	2	6	9	N	5					135
05	620	N	508	-0-	-112	-0-	501	2	7	9	N	6					141
06	510	N	457	-0-	-53	-0-	453	2	4	9	N	4					145
07	527	N	433	-0-	-94	-0-	429	2	4	9	N	4					149
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					149

HEAD "B" WELL #: 3 RRCID -> 237190 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3898 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					33
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					33
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					33
06	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	2			N	-0-					33
07	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	2			N	-0-					33
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					33

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					41
04	330	N	110	-0-	-220	-0-	110	2			N	-0-					41
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					41
06	420	N	224	-0-	-196	-0-	224	2			N	-0-					41
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					41
08	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-					41

HERRING, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 212448 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 4077 PERF. 3966 - 4012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
06	600	N	553	-0-	-47	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	589	N	390	-0-	-199	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOXOM WELL #: 1 RRCID -> 147113 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3901 - 3907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	250	2	14	9	N	13	129	1			63
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	253	2	3	9	N	3					66
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	227	2	1	9	N	1					67
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					67

FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 156746 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3852 - 3870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	652	2	12	9	N	11					54
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	608	2	3	9	N	3					57
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	561	2	1	9	N	1					58
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					58

FAMBRO WELL #: 2 RRCID -> 165019 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3848 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					98
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					98
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1370	2	15	9	N	14					112
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					112

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	440	2	42	9	N	38					142
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	405	2	25	9	N	23					165
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	384	2	39	9	N	35					200
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					200

THOMAS, R. O. "A" WELL #: 4 RRCID -> 190582 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3910 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
04	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
05	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDALL, T. WELL #: 2 RRCID -> 200561 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3886 - 3896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, R. O. "A" WELL #: 5 RRCID -> 260702 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3897 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2322	-0-	-778	9476	2300	2	22	9	N	20					164
04	11703	X	2227	-0-	-9476	-0-	2208	2	19	9	N	17					181
05	2387	X	2282	-0-	-105	-0-	2261	2	21	9	N	19					200
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
07	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					200
08	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					200

PITZER (CISCO 3335) 71779 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JONES
BARNETT ENERGY, INC. 051290
SADDLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 209979 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3562 - 3612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
*08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	1383	-0-	-818	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
04	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
05	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
06	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
*08	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-

PLUMB (RANGER LOWER) //CONT.// 71968 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
ELLIOTT, B. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 141873 COMPL. DATE 05/09/1985 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3638 - 3644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					38
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					38
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					38
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					38
07	682 N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					38
08	682 N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-					38

PLUMB BRANCH (ELLENBURGER) 71973 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
BOAZ WELL #: 1 RRCID -> 275971 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4241 - 4245

03	0 W	7	-0-	7	6931	7	2			N	-0-					-0-
04	1449	-0-	-0-	-1449	5482					N	-0-					-0-
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	2382					N	-0-					-0-
06	2382 N	-0-	-0-	-2382	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POCO (CADDO) 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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITESIDE WELL #: 4 RRCID -> 182004 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	170	1	396	3	Y	-0-					41
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	156	1	391	3	Y	-0-					41
05	589 N	541	-0-	-48	-0-	178	1	363	3	Y	-0-					41
06	540 N	422	-0-	-118	-0-	115	1	301	3	Y	5	5	1			41
						6	9									
07	558 N	247	-0-	-311	-0-	61	1	186	3	Y	-0-					41
08	527 N	425	-0-	-102	-0-	99	1	326	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	3			N	-0-					-0-
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-
08	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-					-0-

VIETH, F. "D" WELL #: 1 RRCID -> 125374 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 5596 PERF. 4362 - 4401

03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
08	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-

VIETH,F. "E" WELL #: 1 RRCID -> 129048 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4378 - 4406

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2015 - PLUGGED 09/03/2015

VIETH, F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 129227 COMPL. DATE 10/23/1988 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4352 - 4398

03	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	846	-0-	-177	-0-	846	3			N	-0-					-0-

POOLVILLE, SW. (ATOKA CONGL) 72306 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
LEXGAS, INC. 500222
BANKS, PATRICA WELL #: 3 RRCID -> 193401 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 3976 - 3992

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	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

03	582	N	582	-0-	-0-	B	-0-	582	2		N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	B	-0-				N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	B	-0-				N	-0-					-0-
06	570	N	279	-0-	-291	B	-0-	279	2		N	-0-					-0-
*07	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	2		N	-0-					-0-
*08	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	186	1	1512	2	N	5					93
							6	9									
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	180	1	1439	2	N	2					95
							2	9									
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	186	1	1499	2	N	2					97
							2	9									
06	1650	N	1608	-0-	-42	-0-	174	1	1431	2	N	3					100
							3	9									
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	186	1	1567	2	N	2					102
							2	9									
*08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	186	1	1496	2	N	-0-					102

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
MADER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 043559 COMPL. DATE 10/27/1967 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 4042 - 4097

03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	55	1	196	3	Y	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	46	1	165	3	Y	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	43	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	190	-0-	-50	-0-	34	1	156	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	24	1	159	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	33	1	184	3	Y	-0-					-0-

MURRAY, BILL WELL #: 3 RRCID -> 046791 COMPL. DATE 07/31/1969 TOTAL DEPTH 5055 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAVIS, J. R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049941 COMPL. DATE 02/03/1971 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

03	899	N	893	-0-	-6	-0-	195	1	698	3	Y	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	186	1	662	3	Y	-0-					-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	188	1	743	3	Y	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	165	1	766	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	834	-0-	-34	-0-	109	1	725	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	863	-0-	-67	-0-	129	1	434	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON, PAUL UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 050795 COMPL. DATE 05/31/1971 TOTAL DEPTH 4194 PERF. N/A

03	1829	N	1800	-0-	-29	-0-	393	1	1407	3	Y	-0-					-0-
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	401	1	1417	3	Y	-0-					-0-
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	378	1	1489	3	Y	-0-					-0-
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	313	1	1442	3	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1700	-0-	-191	-0-	222	1	1478	3	Y	-0-					-0-
*08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	304	1	1719	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	66	1	236	3	Y	-0-			-0-
04	300	N	212	-0-	-88	-0-	46	1	166	3	Y	-0-			-0-
05	279	N	215	-0-	-64	-0-	44	1	171	3	Y	-0-			-0-
06	300	N	171	-0-	-129	-0-	30	1	141	3	Y	-0-			-0-
07	217	N	166	-0-	-51	-0-	22	1	144	3	Y	-0-			-0-
08	217	N	180	-0-	-37	-0-	27	1	153	3	Y	-0-			-0-

SEABERRY J.B. WELL #: 1 RRCID -> 062199 COMPL. DATE 04/01/1975 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 3790 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	106	1	380	3	Y	-0-			-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	103	1	369	3	Y	-0-			-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	96	1	379	3	Y	-0-			-0-
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	83	1	386	3	Y	-0-			-0-
07	496	N	434	-0-	-62	-0-	57	1	377	3	Y	-0-			-0-
*08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	78	1	444	3	Y	-0-			-0-

MARIE NORMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 082279 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4780 - 4799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	42	1	149	3	Y	-0-			3
04	150	N	92	-0-	-58	-0-	20	1	72	3	Y	-0-			3
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	40	1	157	3	Y	-0-			3
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	32	1	147	3	Y	-0-			3
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	15	1	102	3	Y	-0-			3
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	25	1	144	3	Y	-0-			3

BRANNEN WELL #: 1 RRCID -> 085358 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4071 - 4084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	403	N	402	-0-	-1	-0-	88	1	314	3	Y	-0-			-0-
04	390	N	324	-0-	-66	-0-	71	1	253	3	Y	-0-			-0-
05	372	N	267	-0-	-105	-0-	54	1	213	3	Y	-0-			-0-
06	390	N	245	-0-	-145	-0-	43	1	202	3	Y	-0-			-0-
07	341	N	213	-0-	-128	-0-	28	1	185	3	Y	-0-			-0-
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	41	1	235	3	Y	-0-			-0-

HARWELL, ESTELLE WELL #: 2 RRCID -> 086555 COMPL. DATE 02/05/1980 TOTAL DEPTH 5231 PERF. 3811 - 4011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	372	N	265	-0-	-107	-0-	58	1	207	3	Y	-0-			-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	60	1	216	3	Y	-0-			-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	60	1	234	3	Y	-0-			-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	52	1	244	3	Y	-0-			-0-
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	34	1	225	3	Y	-0-			-0-
*08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	5	1	282	3	Y	-0-			-0-

PEARSON, BOLEY WELL #: 2 RRCID -> 146629 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 3940 - 4164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	341	N	286	-0-	-55	-0-	63	1	223	3	Y	-0-			5
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	147	1	523	3	Y	-0-			5
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	149	1	587	3	Y	-0-			5
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	105	1	489	3	Y	-0-			5
07	558	N	328	-0-	-230	-0-	43	1	285	3	Y	-0-			5
08	558	N	286	-0-	-272	-0-	43	1	243	3	Y	-0-			5

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	176	1	630	3	N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	176	1	620	3	N	-0-					-0-
05	775	N	497	-0-	-278	-0-	111	1	386	3	N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	87	1	287	3	N	-0-					-0-
07	837	N	814	-0-	-23	-0-	184	1	630	3	N	-0-					-0-
*08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	149	1	492	3	N	-0-					-0-

LAMKIN, W. W. WELL #: 2 L RRCID -> 077706 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4806 - 4828

03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	71	1	546	3	N	-0-					-0-
04	660	N	500	-0-	-160	-0-	100	1	400	3	N	-0-					-0-
05	558	N	319	-0-	-239	-0-	60	1	259	3	N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	38	1	162	3	N	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	197	1	615	3	N	-0-					-0-
*08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	211	1	412	3	N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
MCCALL, J. D. WELL #: 1 T RRCID -> 043775 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

03	217	N	15	-0-	-202	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORMAN NANCY WELL #: 1 RRCID -> 063665 COMPL. DATE 04/19/1975 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5012 - 0

03	186	N	79	-0-	-107	-0-	17	1	62	3	Y	-0-					1
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	37	1	131	3	Y	-0-					1
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	27	1	108	3	Y	-0-					1
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	21	1	98	3	Y	-0-					1
07	186	N	93	-0-	-93	-0-	12	1	81	3	Y	-0-					1
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	33	1	184	3	Y	-0-					1

DAVIDSON-BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064364 COMPL. DATE 10/06/1975 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5169 - 5180

03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	15	1	57	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	13	1	46	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	12	1	45	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	9	1	43	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	8	1	42	3	Y	-0-					-0-

SHIELDS A.C. WELL #: 1 RRCID -> 064365 COMPL. DATE 09/24/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

03	2294	N	1606	-0-	-688	-0-	351	1	1255	3	Y	-0-					2
04	1980	N	1364	-0-	-616	-0-	299	1	1065	3	Y	-0-					2
05	1922	N	1087	-0-	-835	-0-	220	1	867	3	Y	-0-					2
06	1560	N	999	-0-	-561	-0-	177	1	822	3	Y	-0-					2
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	248	1	1643	3	Y	-0-					2
*08	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	396	1	2244	3	Y	-0-					2

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	183	1	655	3	Y	-0-			-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	143	1	511	3	Y	-0-			-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	153	1	601	3	Y	-0-			-0-
06	810	N	600	-0-	-210	-0-	106	1	494	3	Y	-0-			-0-
07	682	N	484	-0-	-198	-0-	63	1	421	3	Y	-0-			-0-
08	744	N	586	-0-	-158	-0-	88	1	498	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			27
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			27
05	248	N	74	-0-	-174	-0-	74	2			N	-0-			27
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			27
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			27
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			27

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
MCBRYDE WELL #: 1 RRCID -> 100259 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 3491 - 3538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-			-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			-0-
*08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-

OXXN 630579
HODGES WELL #: 1 T RRCID -> 101548 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3730 - 3750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700) //CONT.// 72306 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HODGES WELL #: 1 RRCID -> 081099 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5320 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	13	1	241	2	N	32					32
							35	9									
04	480	N	422	-0-	-58 B	-0-	22	1	400	2	N	-0-					32
05	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	25	1	482	2	N	-0-					32
06	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	17	1	344	2	N	-0-					32
07	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	142	1	385	2	N	-0-					32
08	496	N	428	-0-	-68 B	-0-	180	1	248	2	N	-0-					32

HARWELL ENTERPRISES 364795
HARWELL JUD WELL #: 1 RRCID -> 065493 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4738 - 4744

03	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	61	1	217	3	N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	123	1	438	3	N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	102	1	459	3	N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	66	1	309	3	N	-0-					-0-
07	589	N	332	-0-	-257 B	-0-	43	1	289	3	N	-0-					-0-
08	558	N	518	-0-	-40 B	-0-	78	1	440	3	N	-0-					-0-

LEXGAS, INC. 500222
BANKS, PATRICIA WELL #: 1 RRCID -> 101048 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4909 - 4918

03	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	217	N	191	-0-	-26 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	390	N	125	-0-	-265 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	279	N	128	-0-	-151 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*08	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-

BANKS,PATRICIA WELL #: 2 RRCID -> 115705 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4919 - 4931

03	1085	N	701	-0-	-384 B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1009	-0-	-101 B	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1004	-0-	-205 B	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
07	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
*08	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	2			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

03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	4	1	173	2	N	-0-					9
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	7	1	300	2	N	-0-					9
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	4	1	177	2	N	-0-					9
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	2	1	159	2	N	-0-					9
07	310	N	180	-0-	-130	-0-	3	1	177	2	N	-0-					9
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					9

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
HARRIS "E" WELL #: RRCID -> 084666 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4346 - 4356

03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2006

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 210278 COMPL. DATE 01/08/1987 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2750 - 2758

03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
MURRAY, BILL WELL #: 2 RRCID -> 042926 COMPL. DATE 11/07/1967 TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A

03	93	N	88	-0-	-5	-0-	19	1	69	3	Y	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	19	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	18	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	15	1	72	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	8	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	14	1	78	3	Y	-0-					-0-

POOLVILLE, W. (STRAWN) //CONT.// 72307 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HARWELL, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 044404 COMPL. DATE 02/11/1967 TOTAL DEPTH 5135 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341 N	326	-0-	-15	-0-	71	1	255	3	Y	-0-					17
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	71	1	253	3	Y	-0-					17
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	69	1	272	3	Y	-0-					17
06	330 N	300	-0-	-30	-0-	53	1	247	3	Y	-0-					17
07	341 N	182	-0-	-159	-0-	24	1	158	3	Y	-0-					17
08	341 N	314	-0-	-27	-0-	47	1	267	3	Y	-0-					17

VIETH, BENNY 885580
VIETH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 081200 COMPL. DATE 05/00/1978 TOTAL DEPTH 4374 PERF. 2892 - 2901

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORCELAIN (MARBLE FALLS) 72367 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
MCCLUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 151836 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2230 - 2288

03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
*07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
*08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 159116 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 1962 - 2010

03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
*07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
08	465 N	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-					-0-

PITTMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162598 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1945 - 1961

03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

MCCLUSKEY WELL #: 2 RRCID -> 215944 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2262 - 2301

03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

POSSUM KINGDOM (BEND CONGL.) 72518 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280
ASHBY "A" WELL #: 4RC RRCID -> 199346 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4078 - 4086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-

ASHBY WELL #: 3RC RRCID -> 199347 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4089 - 4106

03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	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

03	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2			Y	-0-				-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2			Y	-0-				-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2			Y	-0-				-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2			Y	-0-				-0-
07	124	N	100	-0-	-24	B	-0-	100	2			Y	-0-				-0-
*08	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2			Y	-0-				-0-

ASHBY -14- WELL #: 14RC RRCID -> 122977 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3872 - 3882

03	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2			Y	-0-				-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2			Y	-0-				-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2			Y	-0-				-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	2			Y	-0-				-0-
07	124	N	104	-0-	-20	B	-0-	104	2			Y	-0-				-0-
08	124	N	110	-0-	-14	B	-0-	110	2			Y	-0-				-0-

HARALSON WELL #: 16 RRCID -> 226656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3852 - 3882

03	1802	N	1802	-0-	-0-	B	-0-	1802	2			N	-0-				-0-
04	1945	N	1945	-0-	-0-	B	-0-	1945	2			N	-0-				-0-
05	1853	N	1853	-0-	-0-	B	-0-	1853	2			N	-0-				-0-
06	1680	N	1680	-0-	-0-	B	-0-	1680	2			N	-0-				-0-
07	1741	N	1741	-0-	-0-	B	-0-	1741	2			N	-0-				-0-
*08	1885	N	1885	-0-	-0-	B	-0-	1885	2			N	-0-				-0-

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

03	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	2			Y	-0-				-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2			Y	-0-				-0-
05	248	N	242	-0-	-6	B	-0-	10	1	232	2	Y	-0-				-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	11	1	247	2	Y	-0-				-0-
07	248	N	222	-0-	-26	B	-0-	9	1	213	2	Y	-0-				-0-
08	248	N	202	-0-	-46	B	-0-	8	1	194	2	Y	-0-				-0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.) //CONT.// 72518 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
UNDER THE HILL WELL #: 2 RRCID -> 221226 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 4050 - 4060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	678	-0-	-4 B	-0-	678	2			Y	-0-					3
04	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			Y	-0-					3
05	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			Y	-0-					3
06	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2			Y	-0-					3
07	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2			Y	-0-					3
*08	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2			Y	-0-					3

UNDER THE HILL WELL #: 3 RRCID -> 221228 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4284 - 4314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	284	-0-	129 B	-1852	284	2			Y	-0-					3
04	300	N	310	-0-	10 B	-1842	310	2			Y	-0-					3
05	310	N	316	-0-	6 B	-1836	316	2			Y	-0-					3
06	270	N	182	-0-	-88 B	-1836	182	2			Y	-0-					3
07	310	N	176	-0-	-134 B	-1836	176	2			Y	-0-					3
08	310	N	180	-0-	-130 B	-1836	180	2			Y	-0-					3

UNDER THE HILL WELL #: 5 RRCID -> 221229 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 4370 - 4384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	498	-0-	64 B	-8346	498	2			Y	-0-					39
04	570	N	549	-0-	-21 B	-8346	549	2			Y	-0-					39
05	558	N	542	-0-	-16 B	-8346	542	2			Y	-0-					39
06	480	N	496	-0-	16 B	-8330	496	2			Y	-0-					39
07	558	N	513	-0-	-45 B	-8330	513	2			Y	-0-					39
08	527	N	537	-0-	10 B	-8320	537	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	60	-0-	-64 B	-0-	60	2			N	-0-					36
04	90	N	26	-0-	-64 B	-0-	26	2			N	-0-					36
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					36
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					36
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36

ASHBY 7X WELL #: 1 RRCID -> 126319 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3970 - 3976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	60	N	30	-0-	-30 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ASHBY 9X WELL #: 1 RRCID -> 126321 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 4666 PERF. 3992 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					58
04	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					58
05	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					58
06	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					58
07	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					58
*08	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					58

POSSUM KINGDOM (CONGL.) //CONT.// 72518 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
ASHBY 2 AL WELL #: 1 RRCID -> 137483 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3704 - 3714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*08	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-

ASHBY 12X WELL #: 1 RRCID -> 137484 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4040 - 4046

03	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2			N	-0-					79
04	90	N	47	-0-	-43 B	-0-	47	2			N	-0-					79
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					79
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					79
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					79
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					79

SET RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 176807 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4115 - 4125

03	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	155	N	122	-0-	-33 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	210	N	105	-0-	-105 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
*08	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-

ASHBY 17X WELL #: 1 RRCID -> 226041 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3996 - 4006

03	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	233	2			N	-0-					70
04	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					70
05	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					70
06	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					70
07	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					70
*08	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					70

ASHBY 5X WELL #: 1 RRCID -> 258888 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4110 - 4114

03	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*08	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
ASHBY,J.J.10 WELL #: 1 RRCID -> 119879 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 4694 PERF. 4028 - 4034

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.) //CONT.// 72518 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
ASHBY 6X WELL #: 1 RRCID -> 126318 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4100 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					18
04	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					18
05	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					18
06	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					18
*07	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					18
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					18

POSSUM KINGDOM, WEST (CONGL.) 72524 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
EAGLE HYDROCARBONS INC. 238730
DABNEY WELL #: 2 RRCID -> 214846 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 4050 - 4080

03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2075	2	83	9	N	75					523
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1728	2	63	9	N	57					580
05	1860	N	1506	-0-	-354	-0-	1496	2	10	9	N	9					589
06	2100	N	1703	-0-	-397	-0-	1690	2	13	9	N	12					601
07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2254	2	86	9	N	78					679
*08	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2122	2	51	9	N	46					725

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
SEAMAN, L. E., -B- WELL #: 4B RRCID -> 018094 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 4687 PERF. 4100 - 4150

03	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	688	-0-	-482	-0-	688	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1	-0-	-1208	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	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

03	620	N	618	-0-	-2	-0-	617	2	1	9	N	1					12
04	690	N	608	-0-	-82	-0-	608	2			N	-0-					12
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					12
06	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	2			N	-0-					12
07	620	N	583	-0-	-37	-0-	582	2	1	9	N	1					13
08	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	2			N	-0-					13

MARWITZ, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 018099 COMPL. DATE 08/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2540 - 2644

03	1178	N	849	-0-	-329	-0-	848	2	1	9	N	1					12
04	870	N	869	-0-	-1	-0-	869	2			N	-0-					12
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					12
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					12
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1151	2	1	9	N	1					13
*08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					13

REA, T. K. WELL #: 1 RRCID -> 018100 COMPL. DATE 03/25/1936 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2412 - 2455

*12	775	N	681	-0-	-94	-0-	677	2	4	9	N	4					15
*01	713	N	518	-0-	-195	-0-	518	2			N	-0-					15
*02	364	N	210	-0-	-154	-0-	209	2	1	9	N	1					16
*03	682	N	252	-0-	-430	-0-	252	2			N	-0-					16
*04	510	N	387	-0-	-123	-0-	386	2	1	9	N	1					17
*05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					17
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					17
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					17
*08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					17

POTTSVILLE (MARBLE FALLS) //CONT.// 72721 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HAMILTON
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
NEIMANN, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 018101 COMPL. DATE 03/18/1945 TOTAL DEPTH 2644 PERF. 2575 - 2644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310 N	240	-0-	-70	-0-	238	2	2	9	N	2					105
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	232	2	8	9	N	7					112
*05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					112
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					112
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	281	2	3	9	N	3					115
*08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	324	2	1	9	N	1					116

BURKS, T. J., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 040273 COMPL. DATE 09/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	62 N	37	-0-	-25	-0-	36	2	1	9	N	1					12
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					12
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					12
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					12
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	N	1					13
*08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					13

HARRIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 040474 COMPL. DATE 09/27/1966 TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A

03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					11
*04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					11
*05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					11
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					11
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	9	2	1	9	N	1					12
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					12

REA, T. K. WELL #: 2 RRCID -> 175065 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2463 - 2540

03	14B2 EXT	39	-0-	39	201	39	2			N	-0-					1
04	244	43	-0-	-201	-0-	42	2	1	9	N	1					2
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					2
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					2
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					2
*08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					2

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

03	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					26
04	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					26
05	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					26
06	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					26
07	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					26
*08	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					26

LONE STAR GAS FEE WELL #: 4 RRCID -> 018108 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					31
04	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					31
05	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					31
06	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					31
07	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					31
*08	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					31

POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS)//CONT.// 72725 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HAMILTON
ARROWHEAD OPERATING INC. //CONT.// 033521
LONE STAR GAS FEE WELL #: 6 RRCID -> 018110 COMPL. DATE 08/18/1957 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 2658 - 2762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2466	2	1	9	Y	1					181
04	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					181
05	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			Y	-0-					181
06	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	2328	2	1	9	Y	1					182
07	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					182
*08	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			Y	-0-					182

LONE STAR GAS FEE WELL #: 7 RRCID -> 018111 COMPL. DATE 04/11/1952 TOTAL DEPTH 2816 PERF. 2558 - 2694

03	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2466	2	1	9	Y	1					171
04	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					171
05	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			Y	-0-					171
06	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			Y	-0-					171
07	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					171
*08	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			Y	-0-					171

JONES, TRAVIS WELL #: 9 RRCID -> 229310 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2616 - 2654

03	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					62
04	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					62
05	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					62
06	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					62
07	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					62
*08	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					62

LONE STAR FEE/JONES, TRAVIS WELL #: 10 RRCID -> 232485 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2760 - 2786

03	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					7
04	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					7
05	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					7
06	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					7
07	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					7
*08	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	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

03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

DUNCAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 123506 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 1440 - 1444

03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	N	1					166
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					166
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					167
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					168
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					170
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					171

PROCO (STRAWN 1690) 73249 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
HAYTER, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 109696 COMPL. DATE 01/22/1984 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 1690 - 1696

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYTER WELL #: 4 RRCID -> 110737 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1684 - 1692

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYTER, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 112358 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1710 - 1720

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
FULLER, K. W. WELL #: 2 RRCID -> 111501 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1682 - 1703

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM, N. (CADDO 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GEORGE, KENNETH WELL #: 4 RRCID -> 201674 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3512 - 3524

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROBE EXPLORATION COMPANY 679299
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 245078 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3755 - 3757

03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-		2
04	870	N	805	-0-	-65	-0-	774	2	31	9	N	28		30
05	713	N	363	-0-	-350	-0-	343	2	20	9	N	18		48
06	630	N	534	-0-	-96	-0-	520	3	14	9	N	13		61
07	837	N	574	-0-	-263	-0-	574	3			N	-0-		61
08	372	N	73	-0-	-299	-0-	67	3	6	9	N	5		66

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PUTNAM, NE (CONGLOMERATE) 73515 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
PETEX 659782
RAMSEY BURRETTE WELL #: 1 RRCID -> 066858 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 4020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1926	-0-	-27	-0-	1926	2			N	-0-					2
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					2
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					2
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					2
07	1984	N	1943	-0-	-41	-0-	1943	2			N	-0-					2
*08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					2

PROBE EXPLORATION COMPANY 679299
PRUET WELL #: 1 RRCID -> 237257 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 4122 PERF. 3876 - 3895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					12
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					12
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					12
06	930	N	520	-0-	-410	-0-	518	3	2	9	N	2					14
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					14
*08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					14

ROCK OPERATING 722855
YARBROUGH, J.A. #2 WELL #: 1 RRCID -> 088084 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3833 - 3838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	2			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
*07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
08	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2533	2	17	9	N	15					156
04	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2543	2	12	9	N	11					167
05	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2611	2	19	9	N	17					184
*06	2460	N	2134	-0-	-326	-0-	2134	3			N	-0-	133	1	11	7	40
07	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2740	3	12	9	N	11					51
08	2635	N	1977	-0-	-658	-0-	1944	3	33	9	N	30					81

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	1655	-0-	-546	-0-	198	1	1457	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1604	-0-	-346	-0-	180	1	1402	2	N	20	20	1			-0-
							22	9									
05	1922	N	1498	-0-	-424	-0-	168	1	1330	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1370	-0-	-220	-0-	161	1	1209	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1406	-0-	-237	-0-	304	1	1102	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1364	-0-	-124	-0-	155	1	1209	2	N	-0-					-0-

BALL WELL #: 20 RRCID -> 215653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3562 - 3608

03	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	125	1	922	2	N	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	116	1	907	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	118	1	934	2	N	-0-					-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	125	1	933	2	N	-0-					-0-
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	234	1	848	2	N	-0-					-0-
*08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	121	1	941	2	N	-0-					-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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RG (CADDO) 74014 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
BLUE OIL, INC. 076765
JACOBS "B" WELL #: 3B RRCID -> 167754 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4116 PERF. 3475 - 3673

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R.J. (DUFFER) 74039 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231
ROBERT JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080817 COMPL. DATE 11/14/1978 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3913 - 3925

03	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					29
04	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-					29
05	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					29
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					29
07	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			N	-0-					29
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					29

RAINBOW SEVEN (RANGER SAND) 74256 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
FRANKLIN WELL #: 5C RRCID -> 156020 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3376 - 3386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620 N	593	-0-	-27	-0-	593	2			N	-0-					-0-
04	570 N	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	589 N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					-0-
06	570 N	559	-0-	-11	-0-	559	2			N	-0-					-0-
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	589 N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					-0-

RAY RICHEY (MISS.) 74446 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
JONES, ORA B. WELL #: 2 RRCID -> 147174 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 3586 PERF. 3252 - 3386

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO DE PAZ (CONGL.) 74550 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
SABLE OPERATING COMPANY 742236
HOLLAND, MIKE ETAL WELL #: 1 RRCID -> 121064 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3403 - 3412

03	DLQ G-10	286	-0-	286	526	286	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10	191	-0-	191	717	191	3			Y	-0-					1
05	DLQ G-10	200	-0-	200	917	200	3			Y	-0-					1
06	DLQ G-10	206	-0-	206	1123	205	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	DLQ G-10	177	-0-	177	1300	177	3			Y	-0-					1
*08	1468 N	168	-0-	-1300	-0-	168	3			Y	-0-					1

RANGER 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
FINLEY, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 218882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3152 - 3226

03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	183	1	444	2	N	-0-					116
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	164	1	500	2	N	-0-					116
05	527 N	516	-0-	-11	-0-	153	1	355	2	N	7	78	1			45
						8	9									
*06	600 N	360	-0-	-240	-0-	329	2	31	9	N	28					73
*07	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1152	2	33	9	N	30					103
*08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	569	2	43	9	N	39					142

WOODS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 221499 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3155 - 3192

03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	3	1	188	2	N	-0-					50
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					50
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	1	1	295	2	N	-0-	21	1			29
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-	29	7			-0-
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-

WOODS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 221502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3716 PERF. 3215 - 3291

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
WOODS HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 221503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3855 PERF. 3184 - 3269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	N	-0-					42
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					42
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					42
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-	42	7			-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
CONNELLEE, T. W. WELL #: 9 RRCID -> 017628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3420

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EAST RANGER UNIT WELL #: 1706 RRCID -> 018118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3216 - 3220

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EAST RANGER UNIT WELL #: 402 RRCID -> 018120 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EAST RANGER UNIT WELL #: 3005 RRCID -> 018121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3488 - 3515

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NORTH CENTRAL RANGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 043094 COMPL. DATE 08/19/1919 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONNELLEE, T. W. WELL #: 12 RRCID -> 052708 COMPL. DATE 03/18/1920 TOTAL DEPTH 3468 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONNELLE, T. W. WELL #: 14 RRCID -> 052709 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088682 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 3503 PERF. 3268 - 3503

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3234 - 3499

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 088685 COMPL. DATE 05/31/1959 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3222 - 3495

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 088686 COMPL. DATE 02/10/1968 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3290 - 3508

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT WELL #: 20 RRCID -> 093101 COMPL. DATE 04/04/1974 TOTAL DEPTH 3656 PERF. 3140 - 3370

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRASHEARS WELL #: 1 RRCID -> 098781 COMPL. DATE 07/24/1976 TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3062 - 3072

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAST RANGER UNIT WELL #: 4503 RRCID -> 104746 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3208 - 3420

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND UNIT WELL #: 9 RRCID -> 111759 COMPL. DATE 07/25/1960 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3252 - 3453

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-

EAST RANGER UNIT WELL #: 8103 RRCID -> 113920 COMPL. DATE 06/01/1919 TOTAL DEPTH 3328 PERF. 3180 - 3328

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAST RANGER UNIT WELL #: 9106 RRCID -> 113921 COMPL. DATE 09/26/1928 TOTAL DEPTH 3595 PERF. 3272 - 3335

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTHWEST RANGER UNIT WELL #: 2603 RRCID -> 122606 COMPL. DATE 06/05/1985 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3420 - 3440

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTHWEST RANGER UNIT WELL #: 3705 RRCID -> 123303 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3382 - 3402

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTHWEST RANGER UNIT WELL #: 3904 RRCID -> 123304 COMPL. DATE 07/10/1983 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3499 - 3507

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUTLER, T. Y. WELL #: 2 RRCID -> 148360 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3460 - 3465

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONNELLEE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 151849 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3424 - 3438

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FERGUSON FARM WELL #: 1 RRCID -> 164709 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3252 - 3262

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
HARRIS, N. B. WELL #: 1 RRCID -> 179763 COMPL. DATE 10/13/1984 TOTAL DEPTH 3545 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARRIS, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 197814 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3261 - 3283

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

HARRIS, P.O. WELL #: 1 RRCID -> 262524 COMPL. DATE 02/11/1983 TOTAL DEPTH 3648 PERF. 3196 - 3236

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-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-

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

03	31 X	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2	N	-0-			-0-
05	4 R	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	7 #	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 114446 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3446 - 3518

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

BRYANT, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 122489 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 3876 PERF. 3376 - 3395

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
HAMOR, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 122490 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3396 - 3457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VOWELL, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 122495 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3376 - 3550

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
CHRISTMAS WELL #: 2 RRCID -> 118741 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3394 - 3484

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 2 RRCID -> 118742 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3500 - 3520

03	93	#	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	90	#	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 3 RRCID -> 118743 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3365 - 3470

03	93	#	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	90	#	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 4 RRCID -> 118744 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3404 - 3520

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
BRITTAIN WELL #: 1 RRCID -> 121065 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: P 1 RRCID -> 138018 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3410 - 3422

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARNEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 196651 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3336 - 3532

03	0 A	5	-0-	5	6849	5	2			N	-0-					-0-
04	0 A	2	-0-	2	6851	2	2			N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-

EARNEST "E" WELL #: 2 RRCID -> 196655 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3402 - 3505

03	124 #	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	120 #	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

EARNEST "E" WELL #: 3 RRCID -> 196657 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 3769 PERF. 3408 - 3422

03	93 #	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	90 #	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

EARNEST "E" WELL #: 4 RRCID -> 196659 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3408 - 3512

03	124 #	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-					130
04	120 #	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-					130
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					130
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					130
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					130
08	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					130

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
SMITH PIPE OF ABILENE 794745
MORTON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 174454 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3508 - 3532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

H. O. P. WELL #: 1 RRCID -> 137808 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3694 - 3700

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
DANLEY,B.A. WELL #: 2 RRCID -> 104113 COMPL. DATE 04/12/1981 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3242 - 3260

03	217 #	139	-0-	-78	-0-	139	2	Y	-0-			-0-
04	150 #	97	-0-	-53	-0-	97	2	Y	-0-			-0-
05	155 #	99	-0-	-56	-0-	99	2	Y	-0-			-0-
06	150 #	94	-0-	-56	-0-	94	2	Y	-0-			-0-
07	124 #	93	-0-	-31	-0-	93	2	Y	-0-			-0-
08	124 #	90	-0-	-34	-0-	90	2	Y	-0-			-0-

BARNES, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 106214 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3348 - 3372

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
08	14B2 EXT	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	2		Y	-0-			10
04	360 #	312	-0-	-48	-0-	312	2		Y	-0-			10
05	372 #	305	-0-	-67	-0-	305	2		Y	-0-			10
06	360 #	283	-0-	-77	-0-	283	2		Y	-0-			10
07	341 #	301	-0-	-40	-0-	301	2		Y	-0-			10
08	341 #	284	-0-	-57	-0-	284	2		Y	-0-			10

BARNES, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 106218 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 3374 - 3393

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BARNES, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 106219 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3410 - 3439

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BOBO, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 111226 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3089 - 3116

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCBAY WELL #: 1 RRCID -> 122447 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3410 - 3426

03	837 #	421	-0-	-416	-0-	421	2		N	-0-			-0-
04	840 #	734	-0-	-106	-0-	734	2		N	-0-			-0-
05	868 #	721	-0-	-147	-0-	721	2		N	-0-			-0-
06	840 #	501	-0-	-339	-0-	501	2		N	-0-			-0-
07	744 #	473	-0-	-271	-0-	473	2		N	-0-			-0-
08	744 #	630	-0-	-114	-0-	630	2		N	-0-			-0-

LOWRANCE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 122943 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3374 - 3393

03	755 R	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-			38
04	1299 R	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		N	-0-			38
05	1391 R	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2		N	-0-			38
06	1306 R	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		N	-0-			38
07	1333 #	1080	-0-	-253	-0-	1080	2		N	-0-			38
08	1395 #	1052	-0-	-343	-0-	1052	2		N	-0-			38

SCOTT,JOE WELL #: 6 RRCID -> 132045 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 4124 PERF. 3402 - 3450

03	817 R	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-			-0-
04	994 R	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-			-0-
05	917 R	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-			-0-
06	783 R	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-			-0-
07	775 #	628	-0-	-147	-0-	628	2		N	-0-			-0-
*08	786 R	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-			-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
TURNER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 110685 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3402 - 3428

03	953 R	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-			-0-
04	926 R	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-			-0-
05	938 R	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-			-0-
06	854 R	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-			-0-
07	1001 R	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-			-0-
*08	972 R	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-			-0-

TIBBELS WELL #: 1 RRCID -> 110686 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3244 - 3264

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BARBER, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 113730 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3220 - 3245

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLENN WELL #: 1 RRCID -> 113733 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3412 - 3442

03	8 #	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
04	7 #	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 113734 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3402 - 3430

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
WALKER, NANIE-ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 113737 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 3705 PERF. 3184 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1066	R	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
04	900	#	841	-0-	-59	-0-	841	2			N	-0-					-0-
05	1115	R	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
06	1020	#	1008	-0-	-12	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
07	1066	R	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
08	992	#	946	-0-	-46	-0-	946	2			N	-0-					-0-

NICKS WELL #: 1 RRCID -> 118745 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3264 - 3292

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NICKS WELL #: 2 RRCID -> 118746 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3192 - 3334

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGSTAFF WELL #: 1 RRCID -> 118748 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3396 - 3436

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 118749 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3232 - 3304

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 118750 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3194 - 3335

03	93	#	83	-0-	-10	-0-	63	2	20	9	N	18	60	1			17
04	91	R	91	-0-	-0-	-0-	70	2	21	9	N	19					36
05	95	R	95	-0-	-0-	-0-	75	2	20	9	N	18					54
06	90	#	83	-0-	-7	-0-	68	2	15	9	N	14	56	1			12
07	93	#	82	-0-	-11	-0-	62	2	20	9	N	18					30
08	93	#	73	-0-	-20	-0-	54	2	19	9	N	17					47

HODGES WELL #: 2 RRCID -> 118751 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3214 - 3355

03	155	#	145	-0-	-10	-0-	111	2	34	9	N	31	107	1			30
04	160	R	160	-0-	-0-	-0-	124	2	36	9	N	33					63
05	168	R	168	-0-	-0-	-0-	132	2	36	9	N	33					96
06	150	#	148	-0-	-2	-0-	120	2	28	9	N	25	100	1			21
07	155	#	145	-0-	-10	-0-	109	2	36	9	N	33					54
08	155	#	130	-0-	-25	-0-	96	2	34	9	N	31					85

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 120298 COMPL. DATE 10/18/1982 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3363 - 3438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 120886 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 3481 PERF. 3426 - 3446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279 #	198	-0-	-81	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	270 #	184	-0-	-86	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	279 #	47	-0-	-232	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	180 #	133	-0-	-47	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	186 #	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					-0-

WAGNER WELL #: 2 RRCID -> 120887 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3420 - 3442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279 #	197	-0-	-82	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	270 #	183	-0-	-87	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	279 #	47	-0-	-232	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	180 #	133	-0-	-47	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	186 #	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					-0-

BARNES, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 122433 COMPL. DATE 05/10/1980 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 3324 - 3450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

CARTER, BARNEY WELL #: 1 RRCID -> 122437 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3330 - 3354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDON, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 122438 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 3473 PERF. 3364 - 3390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186 #	17	-0-	-169	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	180 #	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	186 #	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	180 #	113	-0-	-67	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	186 #	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*08	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	62 #	5	-0-	-57	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			-0-
05	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-
06	60 #	36	-0-	-24	-0-	36	2		N	-0-			-0-
07	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-
*08	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 122440 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3216 - 3354

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 3 RRCID -> 122441 COMPL. DATE 06/04/1983 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3232 - 3325

03	124 #	73	-0-	-51	-0-	73	2		Y	-0-			-0-
04	90 #	71	-0-	-19	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
05	93 #	64	-0-	-29	-0-	64	2		Y	-0-			-0-
06	90 #	58	-0-	-32	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
07	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
08	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2		Y	-0-			-0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 122446 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3330 - 3345

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 122448 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3404 - 3452

03	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			-0-
04	480 #	388	-0-	-92	-0-	388	2		N	-0-			-0-
05	496 #	427	-0-	-69	-0-	427	2		N	-0-			-0-
06	480 #	340	-0-	-140	-0-	340	2		N	-0-			-0-
07	496 #	416	-0-	-80	-0-	416	2		N	-0-			-0-
08	465 #	337	-0-	-128	-0-	337	2		N	-0-			-0-

OPAL WELL #: 2 RRCID -> 125379 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3346 - 3368

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CANTWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125393 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3420 - 3444

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 138014 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3386 - 3467

03	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*08	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

BLEDSOE WELL #: 1 RRCID -> 138021 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3268 - 3394

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 138025 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3302 - 3330

03	124 #	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	120 #	28	-0-	-92	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	93 #	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	90 #	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	93 #	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 138026 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3326 - 3358

03	124 #	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	120 #	33	-0-	-87	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	124 #	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	120 #	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	124 #	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 3 RRCID -> 138029 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3374 - 3398

03	124 #	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	120 #	33	-0-	-87	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	124 #	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	120 #	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	124 #	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 171040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3501 - 3528

03	155 #	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					80
04	150 #	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					80
05	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					80
06	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					80
07	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					80
08	155 #	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					80

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
BARNES, MARY WELL #: 5 RRCID -> 173138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3386 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNES, MARY WELL #: 1 RRCID -> 173139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3285 - 3399

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRE-EMPTION WELL #: 4 RRCID -> 181811 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 3494 PERF. 3440 - 3452

03	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*08	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

PRE-EMPTION WELL #: 2 RRCID -> 181922 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3464 PERF. 3415 - 3441

03	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*08	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

PRE-EMPTION WELL #: 3 RRCID -> 181923 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3454 - 3480

03	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
EPPEY JENNINGS WELL #: 2 U RRCID -> 121068 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3288 - 3300

03	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	465	#	-0-	-0-	-465	-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-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
RYANO WELL #: 1 RRCID -> 125100 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3191 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	#	361	-0-	-228	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	570	#	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-					-0-
05	589	#	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-					-0-
06	540	#	539	-0-	-1	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	589	#	519	-0-	-70	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	589	#	486	-0-	-103	-0-	486	2			N	-0-					-0-

DECKER WELL #: 1 RRCID -> 184580 COMPL. DATE 08/00/2001 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3374 - 3393

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
DEMPSEY, WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 123307 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3496 - 3508

03	775	#	751	-0-	-24	-0-	678	2	73	9	N	66					132
04	745	R	745	-0-	-0-	-0-	672	2	73	9	N	66	160	1			38
05	744	#	451	-0-	-293	-0-	423	2	28	9	N	25					63
06	726	R	726	-0-	-0-	-0-	670	2	56	9	N	51					114
07	775	#	689	-0-	-86	-0-	634	2	55	9	N	50					164
08	775	#	708	-0-	-67	-0-	640	2	68	9	N	62	162	1			64

MEEKS, R. E. 559252
MEEKS, VERNA "A" WELL #: 1 RRCID -> 122947 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 3795 PERF. N/A

03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWIN OAKS CONSTRUCTION COMPANY 875022
WELLS WELL #: 1 RRCID -> 113738 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3490 - 3525

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	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

03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					90
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					90
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					90
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					90
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					90
08	1488	N	1375	-0-	-113	-0-	1375	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	25	1	934	2	N	50	84	1			33
							55	9									
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	25	1	958	2	N	30					63
							33	9									
05	961	N	954	-0-	-7	-0-	25	1	899	2	N	27					90
							30	9									
06	990	N	510	-0-	-480	-0-	25	1	481	2	N	4					94
							4	9									
07	1054	N	717	-0-	-337	-0-	25	1	688	2	N	4					98
							4	9									
08	961	N	748	-0-	-213	-0-	25	1	704	2	N	17					115
							19	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

03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
REAGAN "14" WELL #: 2 RRCID -> 156071 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2432 - 2438

03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

REAGAN "14" WELL #: 6 RRCID -> 175865 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2748 - 2770

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAGAN (4000) //CONT.// 75032 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					61
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					61
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					61
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					61
*07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					61
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

YEATS WELL #: 4 RRCID -> 178144 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2678 - 2713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	120	#	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*08	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

DANNY MIZE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125631 COMPL. DATE 03/13/1986 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3253 - 3367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					40
04	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					40
05	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					40
06	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					40
07	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					40
08	279	#	150	-0-	-129	-0-	150	3			N	-0-					40

POGUE , ONIE WELL #: 1 RRCID -> 138661 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3283 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY //CONT.// 042398
KINNEBREW, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 138893 COMPL. DATE 06/11/1986 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3890 - 3895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	120	#	75	-0-	-45	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	124	#	50	-0-	-74	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	93	#	25	-0-	-68	-0-	25	3			N	-0-					-0-

DOWNTAIN-GIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141900 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3340 - 3373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	120	-0-	-97	-0-	120	3			N	-0-					13
04	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					13
05	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					13
06	180	#	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					13
07	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					13
08	217	#	75	-0-	-142	-0-	75	3			N	-0-					13

KINCAID, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 142625 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3349 - 3369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	30	-0-	-63	-0-	30	3			N	-0-					63
04	90	#	25	-0-	-65	-0-	25	3			N	-0-					63
05	62	#	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					63
06	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					63
07	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					63
08	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					63

GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 152745 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 3759 PERF. N/A

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

HOOD KING WELL #: 1 RRCID -> 162827 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3316 - 3348

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

CITY OF EASTLAND-CAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200419 COMPL. DATE 08/28/1986 TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3316 - 3359

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

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY //CONT.// 042398
CATON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 226473 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3385 - 3405

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

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
BECK, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 113745 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3376 - 3394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNEED, MYRL "C" WELL #: 1 RRCID -> 115822 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3490 - 3650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLS, FANNIE M. WELL #: RRCID -> 118497 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 3857 PERF. 3484 - 3506

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2012

WILLIAMS, JUANITA WELL #: 1 RRCID -> 119649 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3430 - 3462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 119651 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3451 - 3471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, L.S. WELL #: 3 RRCID -> 119653 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3457 - 3507

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS,L.S. WELL #: 4 RRCID -> 119654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3437 - 3481

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOEN, A.C. WELL #: 2 RRCID -> 122449 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 3969 PERF. 3504 - 3559

03	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					28
04	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-					28
05	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					28
06	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-					28
07	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					28
08	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					28

GOEN, A.C. WELL #: 3 RRCID -> 122450 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 3716 PERF. 3481 - 3544

03	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
04	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
05	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
06	120 #	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
07	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
08	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-

GOEN, A.C. WELL #: 4 RRCID -> 122451 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3485 - 3548

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAN GEEM-LEWIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127935 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3310 - 3334

03	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	155 #	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
SNEED, ERNEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 134880 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3495 - 3519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 134886 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3315 - 3344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	#	241	-0-	-131	-0-	241	2			Y	-0-					39
04	270	#	227	-0-	-43	-0-	227	2			Y	-0-					39
05	279	#	230	-0-	-49	-0-	230	2			Y	-0-					39
06	240	#	218	-0-	-22	-0-	218	2			Y	-0-					39
07	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					39
08	248	#	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					39

GARRETT, SALLIE WELL #: 4 RRCID -> 134895 COMPL. DATE 10/28/1986 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3359 - 3389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	#	432	-0-	-33	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
04	450	#	433	-0-	-17	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
05	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
06	450	#	439	-0-	-11	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
07	474	R	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
*08	483	R	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-

POGUE-EASTLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138662 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3270 - 3308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	#	141	-0-	-169	-0-	97	2	44	9	Y	40					76
04	300	#	124	-0-	-176	-0-	99	2	25	9	Y	23	83	1			16
05	310	#	178	-0-	-132	-0-	106	2	72	9	Y	65					81
06	300	#	66	-0-	-234	-0-	55	2	11	9	Y	10					91
07	310	#	60	-0-	-250	-0-	35	2	25	9	Y	23	80	1			34
08	186	#	57	-0-	-129	-0-	29	2	28	9	Y	25					59

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					80
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					80
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					80
06	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					80
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

SNEED WELL #: 1 RRCID -> 141404 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 3894 PERF. 3520 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62	-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-

HISE, MARTHA A. WELL #: 1 RRCID -> 141633 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 3909 PERF. 3414 - 3443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
04	210	#	188	-0-	-22	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
05	217	#	193	-0-	-24	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
06	210	#	185	-0-	-25	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
07	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
*08	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563

HISE, MARTHA A. WELL #: 2 RRCID -> 141635 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 3898 PERF. 3416 - 3485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	2		Y	-0-			-0-
04	330 #	313	-0-	-17	-0-	313	2		Y	-0-			-0-
05	341 #	321	-0-	-20	-0-	321	2		Y	-0-			-0-
06	330 #	309	-0-	-21	-0-	309	2		Y	-0-			-0-
07	341 #	316	-0-	-25	-0-	316	2		Y	-0-			-0-
08	341 #	313	-0-	-28	-0-	313	2		Y	-0-			-0-

SNEED, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 141636 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 4119 PERF. 3489 - 3549

03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			62
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			62
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			62
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62

HISE, MARTHA A. WELL #: 4 RRCID -> 141637 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3466 - 3491

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HISE, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 141638 COMPL. DATE 07/24/1984 TOTAL DEPTH 3929 PERF. 3449 - 3469

03	341 #	130	-0-	-211	-0-	130	2		Y	-0-			-0-
04	300 #	125	-0-	-175	-0-	125	2		Y	-0-			-0-
05	310 #	129	-0-	-181	-0-	129	2		Y	-0-			-0-
06	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2		Y	-0-			-0-
07	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-			-0-
*08	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-			-0-

RUSSELL-WEAVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141952 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 3887 PERF. 3145 - 3154

03	725 R	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-			43
04	701 R	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			43
05	729 R	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			43
06	719 R	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-			43
07	811 R	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-			43
*08	793 R	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-			43

CARVER "B" WELL #: 3 RRCID -> 148374 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3353 - 3373

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

STROEBEL-WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 173407 COMPL. DATE 04/30/1987 TOTAL DEPTH 3906 PERF. 3163 - 3310

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
GIBSON, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 181981 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3189 - 3353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 277575 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 3764 PERF. 3222 - 3368

07	0 W	25	-0-	25	25	25	2			N	-0-					-0-
08	0 W	16	-0-	16	41	16	2			N	-0-					-0-

TINDALL IV WELL #: 1 RRCID -> 277627 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 3882 PERF. 3194 - 3248

07	0	27	-0-	27	27	27	2			N	-0-					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-

BRICO OIL, INC. 091040
AARON, J. WELL #: 1 RRCID -> 120499 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2963 - 2983

03	496 #	362	-0-	-134	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	480 #	328	-0-	-152	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	360 #	333	-0-	-27	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	372 #	308	-0-	-64	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	403 #	344	-0-	-59	-0-	344	2			N	-0-					-0-

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
WAYNE, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 143171 COMPL. DATE 06/10/1990 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3290 - 3300

03	1054 #	1037	-0-	-17	-0-	1035	3	2	9	N	2					86
04	1020 #	105	-0-	-915	-0-	103	3	2	9	N	2					88
05	1054 #	974	-0-	-80	-0-	973	3	1	9	N	1					89
06	1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	1047	3	3	9	N	3					92
07	1088 R	1088	-0-	-0-	-0-	1087	3	1	9	N	1					93
*08	1053 R	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					93

D & R ENTERPRISES 196846
HILDEGARD WELL #: 1 RRCID -> 128925 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3220 - 3240

03	527 #	342	-0-	-185	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	480 #	296	-0-	-184	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	496 #	267	-0-	-229	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	330 #	226	-0-	-104	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	341 #	230	-0-	-111	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	341 #	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					-0-

HILDEGARD WELL #: 2 RRCID -> 128926 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3141 - 3163

03	527 #	341	-0-	-186	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	480 #	295	-0-	-185	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	496 #	267	-0-	-229	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	330 #	225	-0-	-105	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	341 #	229	-0-	-112	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	341 #	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-					-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
D & R ENTERPRISES //CONT.// 196846
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 131133 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3132 - 3156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	496 #	479	-0-	-17	-0-	479	2		N	-0-			-0-
04	480 #	479	-0-	-1	-0-	479	2		N	-0-			-0-
05	518 R	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			-0-
06	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			-0-
07	496 #	428	-0-	-68	-0-	428	2		N	-0-			-0-
08	527 #	412	-0-	-115	-0-	412	2		N	-0-			-0-

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 131134 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3210 - 3230

03	496 #	480	-0-	-16	-0-	480	2		N	-0-			-0-
04	480 #	479	-0-	-1	-0-	479	2		N	-0-			-0-
05	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-
06	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			-0-
07	496 #	428	-0-	-68	-0-	428	2		N	-0-			-0-
08	527 #	413	-0-	-114	-0-	413	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
TANKERSLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 118753 COMPL. DATE 08/02/1983 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3490 - 3510

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TANKERSLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 118754 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3470 - 3492

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ABBOTT-REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 122453 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3478 - 3488

03	527 #	517	-0-	-10	-0-	517	2		N	-0-			69
04	510 #	491	-0-	-19	-0-	491	2		N	-0-			69
05	527 #	501	-0-	-26	-0-	501	2		N	-0-			69
06	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			69
07	527 #	520	-0-	-7	-0-	520	2		N	-0-			69
08	527 #	457	-0-	-70	-0-	457	2		N	-0-			69

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726

JESSE WELL #: 1 RRCID -> 123903 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3488 - 3496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					57
04	210	#	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-					57
05	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					57
06	180	#	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					57
07	186	#	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					57
08	186	#	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					57

CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 125396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3749 PERF. 3352 - 3374

03	73	R	73	-0-	-0-	-0-	50	2	23	9	Y	21	24	1			10
04	101	R	101	-0-	-0-	-0-	79	2	22	9	Y	20	26	1			4
05	107	R	107	-0-	-0-	-0-	93	2	14	9	Y	13					17
06	113	R	113	-0-	-0-	-0-	92	2	21	9	Y	19	23	1			13
07	101	R	101	-0-	-0-	-0-	78	2	23	9	Y	21	23	1			11
*08	119	R	119	-0-	-0-	-0-	97	2	22	9	Y	20	24	1			7

CARROLL WELL #: 3 RRCID -> 125397 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 3772 PERF. 3342 - 3368

03	79	R	79	-0-	-0-	-0-	57	2	22	9	Y	20	24	1			10
04	111	R	111	-0-	-0-	-0-	89	2	22	9	Y	20	25	1			5
05	120	R	120	-0-	-0-	-0-	105	2	15	9	Y	14					19
06	126	R	126	-0-	-0-	-0-	104	2	22	9	Y	20	25	1			14
07	111	R	111	-0-	-0-	-0-	88	2	23	9	Y	21	24	1			11
*08	131	R	131	-0-	-0-	-0-	109	2	22	9	Y	20	24	1			7

CARROLL WELL #: 4 RRCID -> 125398 COMPL. DATE 05/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3344 - 3370

03	192	R	192	-0-	-0-	-0-	119	2	73	9	Y	66	79	1			31
04	260	R	260	-0-	-0-	-0-	187	2	73	9	Y	66	81	1			16
05	270	R	270	-0-	-0-	-0-	222	2	48	9	Y	44					60
06	288	R	288	-0-	-0-	-0-	219	2	69	9	Y	63	79	1			44
07	260	R	260	-0-	-0-	-0-	184	2	76	9	Y	69	77	1			36
*08	302	R	302	-0-	-0-	-0-	230	2	72	9	Y	65	78	1			23

GERMANY WELL #: 1 RRCID -> 125634 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3458 - 3463

03	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

WILLIAMSON HOMEPLACE WELL #: 1 RRCID -> 127907 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 3814 PERF. 3385 - 3448

03	341	#	269	-0-	-72	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	330	#	287	-0-	-43	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	310	#	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	310	#	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	310	#	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-

FOKKEN WELL #: 2 RRCID -> 128343 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3456 - 3460

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
TANKERSLY (WEST) WELL #: 1 RRCID -> 137868 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3448 - 3456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	#	333	-0-	-132	-0-	327	2	6	9	Y	5					34
04	450	#	439	-0-	-11	-0-	431	2	8	9	Y	7					41
05	465	#	354	-0-	-111	-0-	350	2	4	9	Y	4					45
06	450	#	426	-0-	-24	-0-	419	2	7	9	Y	6					51
07	381	R	381	-0-	-0-	-0-	375	2	6	9	Y	5					56
08	465	#	354	-0-	-111	-0-	348	2	6	9	Y	5					61

TANKERSLY (WEST) WELL #: 2 RRCID -> 137873 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3441 - 3455

03	248	#	215	-0-	-33	-0-	214	2	1	9	Y	1					15
04	250	R	250	-0-	-0-	-0-	248	2	2	9	Y	2					17
05	279	#	257	-0-	-22	-0-	256	2	1	9	Y	1					18
06	270	#	173	-0-	-97	-0-	171	2	2	9	Y	2					20
07	265	R	265	-0-	-0-	-0-	263	2	2	9	Y	2					22
*08	262	R	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	Y	1					23

TANKERSLY (WEST) WELL #: 3 RRCID -> 137876 COMPL. DATE 07/23/1984 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3468 - 3486

03	372	#	258	-0-	-114	-0-	257	2	1	9	Y	1					4
04	360	#	340	-0-	-20	-0-	339	2	1	9	Y	1					5
05	372	#	276	-0-	-96	-0-	275	2	1	9	Y	1					6
06	360	#	331	-0-	-29	-0-	330	2	1	9	Y	1					7
07	295	R	295	-0-	-0-	-0-	294	2	1	9	Y	1					8
08	341	#	275	-0-	-66	-0-	274	2	1	9	Y	1					9

TANKERSLY (WEST) WELL #: 4 RRCID -> 137877 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 3744 PERF. 3451 - 3464

03	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
04	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
05	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
06	90	#	67	-0-	-23	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
07	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
*08	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 138015 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3363 - 3373

03	94	R	94	-0-	-0-	-0-	63	2	31	9	Y	28	34	1			13
04	129	R	129	-0-	-0-	-0-	98	2	31	9	Y	28	34	1			7
05	138	R	138	-0-	-0-	-0-	117	2	21	9	Y	19					26
06	145	R	145	-0-	-0-	-0-	115	2	30	9	Y	27	34	1			19
07	129	R	129	-0-	-0-	-0-	97	2	32	9	Y	29	33	1			15
*08	152	R	152	-0-	-0-	-0-	121	2	31	9	Y	28	33	1			10

EVEREST NETWORK LLC 252052
BENSHOOF,D.E. WELL #: 2 RRCID -> 124398 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 3390 - 3440

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
HODGES & RISTER 390845
HITTSON "C" WELL #: 5 RRCID -> 125394 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3529 - 3537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	#	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	240	#	203	-0-	-37	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	279	#	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	270	#	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	279	#	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	279	#	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
GERMANY "B" WELL #: 1 RRCID -> 122454 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3384 - 3451

03	1176	R	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
04	1116	R	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
05	1091	R	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
06	1140	#	1074	-0-	-66	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
07	1178	#	1019	-0-	-159	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
08	1178	#	1053	-0-	-125	-0-	1053	2			N	-0-					-0-

LOWRANCE INC. 511345
TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 113451 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 3954 PERF. 3753 - 3765

03	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 114210 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3452 - 3468

03	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 114212 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3427 - 3442

03	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

WALKER, MONROE WELL #: 1 RRCID -> 122112 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3475 - 3481

03	155	#	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					9
04	150	#	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					9
05	155	#	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					9
06	150	#	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					9
07	155	#	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					9
08	155	#	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					9

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
LOWRANCE INC. //CONT.// 511345
WALKER, MONROE WELL #: 4 RRCID -> 122114 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3497 - 3517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	#	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	15	#	3	-0-	-12	-0-	3	3			N	-0-					-0-

NIXON WELL #: 1 RRCID -> 141340 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3497 - 3655

03	279	#	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	270	#	224	-0-	-46	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	248	#	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	210	#	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	217	#	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	217	#	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-

SNEED, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 151343 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3902 PERF. N/A

03	82	R	82	-0-	-0-	-0-	58	3	24	9	N	22	58	1			8
04	91	R	91	-0-	-0-	-0-	77	3	14	9	N	13					21
05	67	R	67	-0-	-0-	-0-	36	3	31	9	N	28					49
06	90	#	49	-0-	-41	-0-	30	3	19	9	N	17	54	1			12
07	93	#	53	-0-	-40	-0-	29	3	24	9	N	22					34
08	93	#	57	-0-	-36	-0-	28	3	29	9	N	26					60

WEST, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 151345 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 3869 PERF. N/A

03	31	#	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					1
04	14	#	11	-0-	-3	-0-	11	3			Y	-0-					1
05	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					1
06	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					1
07	11	#	9	-0-	-2	-0-	9	3			Y	-0-					1
08	11	#	7	-0-	-4	-0-	7	3			Y	-0-					1

SNEED, E. J. WELL #: 2 RRCID -> 156683 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

03	82	R	82	-0-	-0-	-0-	58	3	24	9	N	22	58	1			8
04	91	R	91	-0-	-0-	-0-	77	3	14	9	N	13					21
05	66	R	66	-0-	-0-	-0-	35	3	31	9	N	28					49
06	90	#	50	-0-	-40	-0-	31	3	19	9	N	17	54	1			12
07	93	#	53	-0-	-40	-0-	29	3	24	9	N	22					34
08	93	#	57	-0-	-36	-0-	28	3	29	9	N	26					60

KELLAR, CLINTON WELL #: 2 RRCID -> 173388 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 3936 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2015 - PLUGGED 07/16/15

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 173395 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 3930 PERF. N/A

03	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					3
04	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					3
05	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					3
06	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					3
07	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					3
*08	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					3

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
PEARSON, LEE ROY III 647749
PEARSON, L.R. JR. WELL #: 1 RRCID -> 121337 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH 4088 PERF. 3490 - 3516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-

PEARSON-POTEET WELL #: 3 RRCID -> 129571 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3410 - 3434

03	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	120 #	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	124 #	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-

PENDRAGON OIL CO. 651162
CASEY HEIRS "B" WELL #: 1 RRCID -> 130999 COMPL. DATE 07/19/1985 TOTAL DEPTH 3647 PERF. 3148 - 3170

03	1147 #	610	-0-	-537	-0-	610	3			N	-0-					64
04	870 #	628	-0-	-242	-0-	628	3			N	-0-					64
05	775 #	626	-0-	-149	-0-	626	3			N	-0-					64
06	810 #	645	-0-	-165	-0-	645	3			N	-0-					64
*07	837 #	711	-0-	-126	-0-	711	3			N	-0-					64
08	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					64

MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 143711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3617 PERF. 3080 - 3100

03	775 #	709	-0-	-66	-0-	709	3			N	-0-					82
04	738 R	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					82
05	651 #	551	-0-	-100	-0-	551	3			N	-0-					82
06	867 R	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					82
*07	765 R	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					82
08	775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					82

KIRK WELL #: 1 RRCID -> 143712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3129 - 3156

03	405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					53
04	490 R	490	-0-	-0-	-0-	489	3	1	9	N	1					54
05	403 #	301	-0-	-102	-0-	301	3			N	-0-					54
06	601 R	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					54
*07	571 R	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					54
08	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					54

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 192600 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2991 - 3008

03	389 R	389	-0-	-0-	-0-	354	3	35	9	N	32					127
04	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					127
05	302 R	302	-0-	-0-	-0-	299	3	3	9	N	3					130
06	240 #	234	-0-	-6	-0-	231	3	3	9	N	3					133
*07	403 #	245	-0-	-158	-0-	238	3	7	9	N	6	37	1			102
08	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					102

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
KLEINER,C.J. ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 108443 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3540 - 3556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHILDERS, B. WELL #: RRCID -> 112550 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3584 - 3596

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2004

WALKER, M. WELL #: 1 RRCID -> 113746 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3496 - 3514

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

VINES, P.C. WELL #: 1 RRCID -> 119757 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3398 - 3424

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

HUNTER, B.L. WELL #: 1 RRCID -> 123311 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3218 - 3234

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSTON A WELL #: RRCID -> 177495 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3738 - 3750

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2008

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
GOEN WELL #: 1 RRCID -> 178654 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3464 - 3534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC 713291
HITTSON WELL #: 1 RRCID -> 133803 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3493 - 3497

03	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					37
04	120 #	77	-0-	-43	-0-	77	3			Y	-0-					37
05	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					37
06	120 #	91	-0-	-29	-0-	91	3			Y	-0-					37
07	124 #	83	-0-	-41	-0-	83	3			Y	-0-					37
08	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-					37

HITTSON WELL #: 2 RRCID -> 133804 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3390 - 3398

03	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
04	120 #	76	-0-	-44	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
05	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
06	120 #	91	-0-	-29	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
07	124 #	83	-0-	-41	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
08	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 129229 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3382 - 3392

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2015 - P/A 03/09/15

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 129230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4121 PERF. 3354 - 3366

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2015 - PLUGGED 02/16/15

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
NORTON, C.U. WELL #: 1 RRCID -> 123310 COMPL. DATE 08/15/1984 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3239 - 3258

03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					52
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
SNOW-NORTON WELL #: RRCID -> 124403 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3214 - 3224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	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

03	1991 R	1991	-0-	-0-	-0-	1971	3	20	9	N	18					181
04	1119 R	1119	-0-	-0-	-0-	1109	3	10	9	N	9					190
05	1339 R	1339	-0-	-0-	-0-	1338	3	1	9	N	1					191
06	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-	173	1			18
07	2187 R	2187	-0-	-0-	-0-	2183	3	4	9	N	4					22
*08	1913 R	1913	-0-	-0-	-0-	1907	3	6	9	N	5					27

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 143395 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3222 - 3244

03	547 R	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					112
04	520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-	37	1			75
05	705 R	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					75
06	660 #	528	-0-	-132	-0-	528	3			N	-0-					75
07	658 R	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					75
08	713 #	15	-0-	-698	-0-	15	3			N	-0-					75

STEWART-WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 146238 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 3838 PERF. 3236 - 3260

03	465 #	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					119
04	450 #	416	-0-	-34	-0-	416	3			N	-0-					119
05	434 #	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					119
06	424 R	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					119
07	434 #	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					119
08	434 #	160	-0-	-274	-0-	160	3			N	-0-					119

HARRELL, M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 148377 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3618 - 3624

03	1395 #	1174	-0-	-221	-0-	1174	3			N	-0-					18
04	1320 #	1294	-0-	-26	-0-	1294	3			N	-0-					18
05	1302 #	1276	-0-	-26	-0-	1276	3			N	-0-					18
06	1260 #	1202	-0-	-58	-0-	1202	3			N	-0-					18
07	1333 #	1237	-0-	-96	-0-	1237	3			N	-0-					18
08	1333 #	1285	-0-	-48	-0-	1285	3			N	-0-					18

STEWART-WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 158068 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3220 - 3244

03	446 R	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	420 #	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-					-0-
05	434 #	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	434 #	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	434 #	160	-0-	-274	-0-	160	3			N	-0-					-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
REB (MARBLE FALLS)              //CONT.//   75095 500   ASSOCIATED              49B                                CNTY: EASTLAND
  TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.  //CONT.// 850964
    LOWRANCE                          WELL #:    2    RRCID -> 158890  COMPL. DATE 05/16/1984  TOTAL DEPTH  4020 PERF. 3572 -  3592
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-          -0-                                N      -0-                                -0-
 04 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-          -0-                                N      -0-                                -0-
 05 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-          -0-                                N      -0-                                -0-
 06 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-          -0-                                N      -0-                                -0-
 07 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-          -0-                                N      -0-                                -0-
 08 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-          -0-                                N      -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.          946964
    WRIGHT                            WELL #:    3    RRCID -> 151845  COMPL. DATE 01/06/1985  TOTAL DEPTH  3498 PERF. 3166 -  3228
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03      186 #        69     -0-       -117          -0-          69  2                N      -0-                                -0-
 04      193 R       193     -0-        -0-          -0-         193  2                N      -0-                                -0-
 05      265 R       265     -0-        -0-          -0-         265  2                N      -0-                                -0-
 06      259 R       259     -0-        -0-          -0-         259  2                N      -0-                                -0-
 07      186 #       183     -0-         -3          -0-         183  2                N      -0-                                -0-
 08      186 #        72     -0-       -114          -0-          72  2                N      -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
REBECCA (MARBLE FALLS)                    75115 500   ASSOCIATED              EXEMPT                             CNTY: EASTLAND
  LOWRANCE INC.                           511345
    KINCAID                           WELL #:    1    RRCID -> 252146  COMPL. DATE 09/16/1981  TOTAL DEPTH  4091 PERF. 3523 -  3529
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03        3 N         2     -0-         -1          -0-           2  3                N      -0-                                -0-
 04        2 N         1     -0-         -1          -0-           1  3                N      -0-                                -0-
 05        1 N      -0-      -0-         -1          -0-                               N      -0-                                -0-
 06        2 N      -0-      -0-         -2          -0-                               N      -0-                                -0-
 07        1 N      -0-      -0-         -1          -0-                               N      -0-                                -0-
*08        1 N         1     -0-       -0-           -0-           1  3                N      -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
RECTOR (BARNETT SHALE)                    75146 050   NON-ASSOCIATED          PRORATED                           CNTY: PALO PINTO
  CULEBRA OIL & GAS, LLC                  192452
    SMITH, M.                         WELL #:    2    RRCID -> 199576  COMPL. DATE 12/17/2003  TOTAL DEPTH  3850 PERF. 3634 -  3696
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-  B       -0-                               N    NO RPT                               -0-
 04 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-  B       -0-                               N    NO RPT                               -0-
 05 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-  B       -0-                               N    NO RPT                               -0-
 06 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-  B       -0-                               N    NO RPT                               -0-
 07 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-  B       -0-                               N    NO RPT                               -0-
 08 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-  B       -0-                               N    NO RPT                               -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    MARTIN, FRANK                     WELL #:    4    RRCID -> 203518  COMPL. DATE    N/A      TOTAL DEPTH  3750 PERF. 3580 -  3642
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-  B       -0-                               N    NO RPT                               -0-
 04 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-  B       -0-                               N    NO RPT                               -0-
 05 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-  B       -0-                               N    NO RPT                               -0-
 06 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-  B       -0-                               N    NO RPT                               -0-
 07 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-  B       -0-                               N    NO RPT                               -0-
 08 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-  B       -0-                               N    NO RPT                               -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    GRAHAM, R.L.                      WELL #:    5    RRCID -> 214585  COMPL. DATE 02/24/2006  TOTAL DEPTH  3755 PERF. 3600 -  3670
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-  B       -0-                               N    NO RPT                               -0-
 04 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-  B       -0-                               N    NO RPT                               -0-
 05 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-  B       -0-                               N    NO RPT                               -0-
 06 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-  B       -0-                               N    NO RPT                               -0-
 07 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-  B       -0-                               N    NO RPT                               -0-
 08 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-  B       -0-                               N    NO RPT                               -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
```

RECTOR (BARNETT SHALE) //CONT.// 75146 050 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BALL WELL #: 18 RRCID -> 204989 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3624 - 3674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BALL WELL #: 15 RRCID -> 205001 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3644 - 3694

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	22	1	162	2	N	-0-				-0-
04	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	20	1	155	2	N	-0-				-0-
05	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	20	1	159	2	N	-0-				-0-
06	180	N	176	-0-	-4 B	-0-	21	1	155	2	N	-0-				-0-
07	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	38	1	136	2	N	-0-				-0-
08	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	21	1	164	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

RECTOR (MARBLE FALLS) 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CULEBRA OIL & GAS, LLC 192452
MARTIN, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 061409 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 3229 - 0

03	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	2			N	-0-				120
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-				120
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-				120
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-				120
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-				120
08	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	2			N	-0-				120

JONES WELL #: 1 RRCID -> 061483 COMPL. DATE 12/09/1974 TOTAL DEPTH 4385 PERF. N/A

03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-				-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-				-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-				-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-				-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-				-0-
08	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-				-0-

MARTIN, FRANK -27- WELL #: 1 RRCID -> 062432 COMPL. DATE 01/31/1975 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2994 - 3004

03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-				-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-				-0-
05	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-				-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-				-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-				-0-
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-				-0-

GRAHAM WELL #: 25 RRCID -> 064686 COMPL. DATE 05/21/1975 TOTAL DEPTH 3804 PERF. N/A

03	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-				-0-
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2			N	-0-				-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-				-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-				-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-				-0-
*08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-				-0-

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CULEBRA OIL & GAS, LLC //CONT.// 192452

GRAVES WELL #: 35 RRCID -> 064687 COMPL. DATE 06/13/1975 TOTAL DEPTH 3454 PERF.30003 - 3003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
05	620	N	188	-0-	-432	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
07	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	2			N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-

BRECK-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 064688 COMPL. DATE 07/18/1975 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2980 - 2983

03	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1128	-0-	-162	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	1387	2			N	-0-					-0-

PENUEL WELL #: 2 RRCID -> 065711 COMPL. DATE 07/23/1975 TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, FRANK WELL #: 29 RRCID -> 067485 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A

03	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
08	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					-0-

MIDAS WELL #: 3 RRCID -> 111756 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 3444 PERF. 3403 - 0

03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 34 RRCID -> 137088 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 3437 PERF. 3094 - 3185

03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	920	2	6	9	N	5					588
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	872	2	6	9	N	5					593
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	907	2	6	9	N	5					598
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	983	2	6	9	N	5					603
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	958	2	6	9	N	5					608
*08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	949	2	6	9	N	5					613

CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 137524 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2983 - 2993

03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
07	651	N	518	-0-	-133	-0-	518	2			N	-0-					-0-
08	651	N	565	-0-	-86	-0-	565	2			N	-0-					-0-

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CULEBRA OIL & GAS, LLC //CONT.// 192452
STUART, MARGARET G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 154011 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 3356 PERF. 3240 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	420	N	341	-0-	-79	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
*08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-

BOLES WELL #: 4 RRCID -> 182327 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3198 - 3242

03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
07	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	2			N	-0-					-0-
08	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	2			N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 4 RRCID -> 182545 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 3393 PERF. 2920 - 2950

03	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	588	-0-	-552	-0-	588	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1090	-0-	-119	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
*08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
LONG WELL #: 1 RRCID -> 197391 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3096 - 3116

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
TUCKER, LINUS WELL #: 1 RRCID -> 091704 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 1932 - 1944

03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
LANIER, S.S. WELL #: 4 RRCID -> 068862 COMPL. DATE 04/23/1991 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2976 - 3232

03	3472	X	3109	-0-	-363	-0-	277	1	2832	3	N	-0-					-0-
04	3360	X	3315	-0-	-45	-0-	329	1	2986	3	N	-0-					-0-
05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	207	1	3253	3	N	-0-					-0-
06	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	344	1	3205	3	N	-0-					-0-
07	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	375	1	3296	3	N	-0-					-0-
*08	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	361	1	3128	3	N	-0-					-0-

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

SHERMAN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 069224 COMPL. DATE 11/21/1976 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	74	1	1158	3	N	-0-					-0-
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	86	1	1375	3	N	-0-					-0-
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	90	1	1412	3	N	-0-					-0-
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	76	1	1260	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1431	-0-	-88	-0-	88	1	1343	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1328	-0-	-160	-0-	87	1	1241	3	N	-0-					-0-

SHERMAN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 071554 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2952 - 3178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	62	1	961	3	N	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	67	1	1076	3	N	-0-					-0-
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	70	1	1095	3	N	-0-					-0-
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	65	1	1072	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	71	1	1089	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	75	1	1060	3	N	-0-					-0-

LANIER, S. S. WELL #: 8 RRCID -> 171483 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2912 - 3001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANIER, S. S. WELL #: 10 RRCID -> 181613 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2950 - 2966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANIER, S. S. WELL #: 11 RRCID -> 216229 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2960 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	183	1	2864	3	N	-0-					-0-
04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	174	1	2788	3	N	-0-					-0-
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	187	1	2930	3	N	-0-					-0-
06	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	173	1	2879	3	N	-0-					-0-
07	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	194	1	2951	3	N	-0-					-0-
*08	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	195	1	2776	3	N	-0-					-0-

HERRERA WELL #: 6 RRCID -> 247981 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3212 - 3215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	876	-0-	-178	-0-	166	1	710	3	N	-0-					-0-
04	900	N	487	-0-	-413	-0-	139	1	348	3	N	-0-					-0-
05	930	N	126	-0-	-804	-0-	121	1	5	3	N	-0-					-0-
06	840	N	648	-0-	-192	-0-	147	1	501	3	N	-0-					-0-
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	160	1	592	3	N	-0-					-0-
*08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	160	1	554	3	N	-0-					-0-

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BORCHERS-WILBAR WELL #: 1 RRCID -> 129451 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 3968 PERF. 3141 - 3183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REID-MCLENNAN (MISS.) 75728 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 241791 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4389 PERF. 4369 - 4379

03	1550 #	1406	-0-	-144	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
04	1500 #	1137	-0-	-363	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
05	1550 #	908	-0-	-642	-0-	908	3			N	-0-					-0-
06	1410 #	555	-0-	-855	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	1395 #	745	-0-	-650	-0-	745	3			N	-0-					-0-
*08	1403 R	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-

ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 249649 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 4365 - 4371

03	4251 R	4251	-0-	-0-	-0-	4251	3			N	-0-					-0-
04	4050 #	3231	-0-	-819	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
05	4371 #	2752	-0-	-1619	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
06	4230 #	2603	-0-	-1627	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
07	4371 #	2926	-0-	-1445	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
*08	4666 R	4666	-0-	-0-	-0-	4666	3			N	-0-					-0-

JM ENERGY, INC. 433084
SAYRE WELL #: 1 RRCID -> 200255 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 4461 - 4514

03	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2003

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
REILLY, T. W. WELL #: RRCID -> 091305 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 4688 PERF. 4574 - 4581

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2012

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS-LUEDTKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127619 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 5894 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					289
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					289
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					289
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					289
*07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					289
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					289

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	31	1	639	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	600	-0-	-60	-0-	29	1	571	3	Y	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	29	1	597	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	619	-0-	-11	-0-	28	1	591	3	Y	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	30	1	614	3	Y	-0-					-0-
*08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	29	1	599	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, MARY M. WELL #: 1 RRCID -> 084194 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5838 - 5865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	X	1269	-0-	-715	-0-	33	1	1236	3	Y	-0-					9
04	1920	X	1577	-0-	-343	-0-	40	1	1530	3	Y	6					15
							7	9									
05	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	53	1	1561	3	Y	-0-					15
06	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	50	1	1424	3	Y	2					17
							2	9									
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	41	1	1181	3	Y	-0-					17
*08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	43	1	1213	3	Y	1					18
							1	9									

JACKSON, GLADYS WELL #: 2 RRCID -> 084560 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4170 - 4460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	147	1	463	3	N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	142	1	444	3	N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	147	1	473	3	N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	142	1	466	3	N	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	147	1	464	3	N	-0-					-0-
*08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	146	1	456	3	N	-0-					-0-

EARP, M.L. -B- WELL #: 2 RRCID -> 095231 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 3496 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	31	1	627	3	N	-0-					-0-
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	23	1	477	3	N	-0-					-0-
05	527	N	425	-0-	-102	-0-	15	1	410	3	N	-0-					-0-
06	630	N	406	-0-	-224	-0-	15	1	391	3	N	-0-					-0-
07	527	N	451	-0-	-76	-0-	23	1	428	3	N	-0-					-0-
08	434	N	200	-0-	-234	-0-	8	1	192	3	N	-0-					-0-

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JACKSON, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 114213 COMPL. DATE 09/11/1984 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5506 - 5508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1395 N	1351	-0-	-44	-0-	64	1	1287	3	Y	-0-			-0-
04	1320 N	1264	-0-	-56	-0-	58	1	1206	3	Y	-0-			-0-
05	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	65	1	1274	3	Y	-0-			-0-
06	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	64	1	1254	3	Y	-0-			-0-
07	1302 N	1294	-0-	-8	-0-	62	1	1232	3	Y	-0-			-0-
08	1333 N	1256	-0-	-77	-0-	63	1	1193	3	Y	-0-			-0-

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
BURKHALTER-"RENO UNIT" WELL #: 1 RRCID -> 114441 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5764 - 5769

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LINDSEY, MAURICE 501402
BROWDER, E. WELL #: 1 RRCID -> 081714 COMPL. DATE 03/17/1979 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5256 - 5266

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OXXN 630579
CAVNESS, C.L. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 078699 COMPL. DATE 09/08/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5381 - 5388

03	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-			50
04	120 N	66	-0-	-54	-0-	66	2			N	-0-			50
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			50
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			50
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			50
*08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			50

COOPER "B" WELL #: 1 T RRCID -> 083881 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5210 - 5402

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CAVNESS, C.L. UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 090990 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5264 - 6189

03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			-0-
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			-0-
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			-0-
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-			-0-
*08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-			-0-

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN //CONT.// 630579
CAVNESS, C.L. UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 099029 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5128 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	6	-0-	-397	-0-	6	2			N	-0-					19
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					19
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					19
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					19
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					19
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					19

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
SPRINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 074929 COMPL. DATE 12/30/1977 TOTAL DEPTH 6026 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1365	3	9	9	N	8					166
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1320	3	9	9	N	8					174
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1369	3	3	9	N	3	153	1			24
06	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	1317	3	2	9	N	2					26
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1373	3	2	9	N	2					28
*08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1377	3	2	9	N	2					30

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 077598 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4128 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1392	3	3	9	N	3					132
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					132
05	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	1305	3	2	9	N	2					134
06	1350	N	1187	-0-	-163	-0-	1186	3	1	9	N	1					135
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1203	3	13	9	N	12					147
08	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	1241	3			N	-0-					147

COOMER WELL #: 1 RRCID -> 077674 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5725 - 5755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	3			N	-0-					42
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					42
05	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-					42
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	3			N	-0-					42
07	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					42
08	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-					42

DIKES, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 086422 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5328 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					9
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					9
05	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	3			N	-0-					9
06	600	N	554	-0-	-46	-0-	554	3			N	-0-					9
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					9
08	558	N	473	-0-	-85	-0-	473	3			N	-0-					9

NEWSOM WELL #: 2 RRCID -> 091319 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5780 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117621 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

BYERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120861 COMPL. DATE 03/31/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5316 - 5322

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHESON, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 139544 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5320 - 5330

03	1116 N	1081	-0-	-35	-0-	1081	3			N	-0-					87
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					87
05	1085 N	1084	-0-	-1	-0-	1084	3			N	-0-					87
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					87
07	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					87
*08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					87

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
HARMS, W. C. WELL #: 2 L RRCID -> 078810 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5871 - 5881

03	1705 N	1413	-0-	-292	-0-	1413	2			N	-0-					43
04	1440 N	1423	-0-	-17	-0-	1423	2			N	-0-					43
05	1767 N	1271	-0-	-496	-0-	1271	2			N	-0-					43
06	1380 N	1278	-0-	-102	-0-	13	1	1265	2	N	-0-					43
07	1457 N	1429	-0-	-28	-0-	1429	2			N	-0-					43
08	1271 N	1248	-0-	-23	-0-	1248	2			N	-0-					43

MARTIN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 081712 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5230 - 5884

03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-

CAHOON-WHITWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084664 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5348 - 5355

03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 086426 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 5702 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	N	2367	-0-	-299	-0-	2367	2			N	-0-					30
04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					30
05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					30
06	3000	N	3023	-0-	23	23	3023	2			N	-0-					30
07	2765	N	2742	-0-	-23	-0-	2742	2			N	-0-					30
*08	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					30

HUTCHESON WELL #: 1 C RRCID -> 090702 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5290 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	1608	2			N	-0-					36
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					36
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					36
06	1410	N	304	-0-	-1106	-0-	304	2			N	-0-					36
07	1736	N	968	-0-	-768	-0-	968	2			N	-0-					36
*08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

RENO (CONGL. UPPER) //CONT.// 75961 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LOWREY, MARK WELL #: 2 RRCID -> 110803 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 3430 - 4731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	164	1	845	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	968	-0-	-52	-0-	158	1	810	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	988	-0-	-35	-0-	161	1	827	3	Y	-0-					-0-
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	155	1	790	3	Y	-0-					-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	170	1	989	3	Y	9					9
							10	9									
08	899	N	405	-0-	-494	-0-	138	1	266	3	Y	1					10
							1	9									

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
SMITH, E.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 077470 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4502 - 4670

03	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	3			N	-0-					16
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					16
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					16
06	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	3			N	-0-					16
07	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	3			N	-0-					16
08	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	3			N	-0-					16

SMITH,E.B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 126923 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4477 - 4567

03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					7
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					7
05	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	1496	3			N	-0-					7
06	1500	N	1433	-0-	-67	-0-	1433	3			N	-0-					7
07	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	1511	3			N	-0-					7
08	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	1476	3			N	-0-					7

COOMER WELL #: 2 RRCID -> 135147 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4383 - 4431

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWSOM WELL #: 2 RRCID -> 204447 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4166 - 4196

03	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
RITCHEY, MARGARET,H. WELL #: 1 RRCID -> 100928 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4658 - 4672

03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-

RENO (CONGL. UPPER) //CONT.// 75961 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 135886 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4566 - 5289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					24
04	1110	N	835	-0-	-275	-0-	835	2			N	-0-					24
05	1271	N	845	-0-	-426	-0-	845	2			N	-0-					24
06	1200	N	769	-0-	-431	-0-	769	2			N	-0-					24
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					24
*08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					24

ROSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136997 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3998 - 4098

03	465	N	347	-0-	-118	-0-	347	2			N	-0-					9
04	690	N	400	-0-	-290	-0-	400	2			N	-0-					9
05	992	N	388	-0-	-604	-0-	388	2			N	-0-					9
06	1230	N	498	-0-	-732	-0-	498	2			N	-0-					9
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					9
*08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					9

REYNOLDS,P. (STRAWN 2100) 76139 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
JUSTICE WELL #: 1 RRCID -> 103203 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 2100 - 2104

03	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
05	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					-0-
06	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					-0-
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					-0-

RHODES (STRAWN 1700) 76231 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BARTON R. M. -C- WELL #: 1 RRCID -> 063762 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1734 - 1740

03	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3		N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3		N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3		N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3		N	-0-					-0-
*07	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3		N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

FINCH, M M WELL #: 1 RRCID -> 079915 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1694 - 1702

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3		N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3		N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3		N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3		N	-0-					-0-
*07	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3		N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

FINCH, M.M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 090220 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1662 - 1672

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3		N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3		N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	3		N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3		N	-0-					-0-
*07	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3		N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RHONDA (MARBLE FALLS-A-) 76260 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
H.R.M WELL #: 1 RRCID -> 081512 COMPL. DATE 01/02/1979 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 3232 - 3246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	86	-0-	-193	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	310	N	118	-0-	-192	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-

J.W.S. 427277
TAYLOR, TED WELL #: 1 RRCID -> 111760 COMPL. DATE 07/02/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2362 - 2368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHONE, DON "A" WELL #: 1 A RRCID -> 109286 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2358 - 2362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON (MARBLE FALLS) 76473 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
HARRELSON WELL #: 1 RRCID -> 200950 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 3967 PERF. 3280 - 3296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					42
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	535	2	59	9	N	54					96
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	530	2	43	9	N	39					135
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	531	2	37	9	N	34					169
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	301	2	37	9	N	34	157	1			46
*08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	401	2	37	9	N	34					80

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

03	DLQ G-10		499	-0-	499	978	499	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		515	-0-	515	1493	515	2			N	-0-					-0-
05	2062	N	569	-0-	-1493	-0-	569	2			N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					-0-
08	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2015 - P/A 07/21/15

SLEMMONS "28" WELL #: 1 RRCID -> 121859 COMPL. DATE 07/21/1986 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3836 - 3846

03	31	N	27	-0-	-4	-0-	10	1	17	2	N	-0-					14
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	10	1	26	2	N	-0-					14
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	10	1	34	2	N	-0-					14
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	2	N	-0-					14
*07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	10	1	41	2	N	-0-					14
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	1	30	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

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NT MINERALS, LLC 615872
WILLIAMS, T. C. WELL #: 8 RRCID -> 222994 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3918 - 3934

03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					7
04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					7
05	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					7
06	2340	N	2290	-0-	-50	-0-	2290	2			N	-0-					7
07	2480	N	2339	-0-	-141	-0-	2339	2			N	-0-					7
08	2418	N	2346	-0-	-72	-0-	2346	2			N	-0-					7

RICHEY (DUFFER) //CONT.// 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
O'CONNER,V.C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 120502 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 3881 PERF. 3764 - 3774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENSERCH-MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 138394 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3815 - 3823

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENSERCH-MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 155917 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 4051 PERF. 3870 - 3890

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
WRIGHT, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 116913 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3854 - 3885

03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	524	3	6	9	N	5					31
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	476	3	58	9	N	53					84
05	620 N	533	-0-	-87	-0-	532	3	1	9	N	1					85
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					85
07	558 N	480	-0-	-78	-0-	480	3			N	-0-					85
08	527 N	433	-0-	-94	-0-	433	3			N	-0-					85

AGNELL, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 119721 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3836 - 3846

03	651 N	629	-0-	-22	-0-	599	3	30	9	N	27					125
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	597	3	3	9	N	3					128
05	620 N	548	-0-	-72	-0-	536	3	12	9	N	11	115	1			24
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	620	3	3	9	N	3					27
07	620 N	588	-0-	-32	-0-	585	3	3	9	N	3					30
*08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	613	3	4	9	N	4					34

O'CONNER, V.C. WELL #: 1 RRCID -> 120500 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3864 - 3882

03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	270 N	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

RICHEY (DUFFER) //CONT.// 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GRAY, J.D. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 122316 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3784 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

GROVE, W.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 122317 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 3993 PERF. N/A

03	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	3			N	-0-					19
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					19
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					19
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					19
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					19
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					19

KIPP-BROOKINGS WELL #: 1 RRCID -> 122318 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3712 - 3732

03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	674	3	3	9	N	3					30
04	660	N	650	-0-	-10	-0-	649	3	1	9	N	1					31
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	684	3	1	9	N	1					32
06	660	N	655	-0-	-5	-0-	655	3			N	-0-					32
07	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-					32
08	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			N	-0-					32

ENSERCH-GROVE WELL #: 1 RRCID -> 127460 COMPL. DATE 05/31/1988 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3758 - 3816

03	465	N	350	-0-	-115	-0-	342	3	8	9	N	7					80
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3			N	-0-					80
*05	527	N	427	-0-	-100	-0-	427	3			N	-0-					80
*06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					80
*07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					80
*08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					80

WRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 127755 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3758 - 3782

03	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	3			N	-0-					31
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	631	3	1	9	N	1					32
05	713	N	649	-0-	-64	-0-	649	3			N	-0-					32
06	660	N	600	-0-	-60	-0-	600	3			N	-0-					32
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					32
08	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					32

RICKELS (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

03	868	#	31	-0-	-837	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	840	#	674	-0-	-166	-0-	674	3			N	-0-					-0-
05	868	#	235	-0-	-633	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	240	#	84	-0-	-156	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	936	R	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
08	682	#	324	-0-	-358	-0-	324	3			N	-0-					-0-

RICKELS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
CHEROKEE OPERATING 147433
KENNEDY WELL #: RRCID -> 127186 COMPL. DATE 03/20/1988 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3984 - 3990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			146
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			146
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			146
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			146
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			146
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			146

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2007

PETEX 659782
MILAM, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 130993 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 4094 - 4099

03	1204 R	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-			-0-
04	1560 #	1065	-0-	-495	-0-	1065	2		N	-0-			-0-
05	1612 #	1090	-0-	-522	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
06	1560 #	1128	-0-	-432	-0-	1128	2		N	-0-			-0-
07	1426 #	1212	-0-	-214	-0-	1212	2		N	-0-			-0-
08	1209 #	858	-0-	-351	-0-	858	2		N	-0-			-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
CORBETT WELL #: 2 RRCID -> 100251 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4004 - 4014

03	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-			-0-
04	120 #	112	-0-	-8	-0-	112	3		N	-0-			-0-
05	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
06	150 #	145	-0-	-5	-0-	145	3		N	-0-			-0-
*07	155 #	141	-0-	-14	-0-	141	3		N	-0-			-0-
*08	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

HINSON, ED WELL #: 7 RRCID -> 114940 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 4067 - 4170

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 129383 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 4102 - 4110

03	1054 R	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3		N	-0-			-0-
04	930 #	844	-0-	-86	-0-	844	3		N	-0-			-0-
05	961 #	887	-0-	-74	-0-	887	3		N	-0-			-0-
06	840 #	716	-0-	-124	-0-	716	3		N	-0-			-0-
*07	1054 #	866	-0-	-188	-0-	866	3		N	-0-			-0-
*08	1054 #	NO RPT	-0-	-1054	-0-				N	NO RPT			-0-

RICKELS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 129384 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3997 - 4058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINSON, ED WELL #: 8 RRCID -> 146329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4154 - 4168

03	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	13 #	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
*07	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*08	9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-RICKELS WELL #: 1 RRCID -> 146795 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4097 - 4107

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 151342 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3982 - 3990

03	1982 R	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
04	1620 #	1378	-0-	-242	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
05	1829 #	1554	-0-	-275	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
06	1890 #	1378	-0-	-512	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
*07	1984 #	1535	-0-	-449	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
*08	1984 #	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-WELDON "383" WELL #: 1 RRCID -> 158148 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4004 - 4020

03	1180 R	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
04	1194 R	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
05	936 R	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
06	1061 R	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
*07	1178 #	698	-0-	-480	-0-	698	3			N	-0-					-0-
*08	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

03	310 #	190	-0-	-120	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	300 #	218	-0-	-82	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	279 #	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	240 #	102	-0-	-138	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*07	217 #	52	-0-	-165	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*08	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG, FANNIE WELL #: 2 A RRCID -> 188240 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 3974 - 3978

03	5076 R	5076	-0-	-0-	-0-	5076	3			N	-0-					28
04	4328 R	4328	-0-	-0-	-0-	4328	3			N	-0-					28
05	4260 R	4260	-0-	-0-	-0-	4260	3			N	-0-					28
06	4371 R	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3			N	-0-					28
*07	4459 R	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3			N	-0-					28
*08	2108 #	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					28

RICKELS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
HINSON-HESTER WELL #: 1 RRCID -> 236274 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4056 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	88					173
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					173
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					173
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	172	1			29
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	172	172	1			29
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

BURGESS WELL #: 1 RRCID -> 260863 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4041 - 4056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	#	529	-0-	-525	-0-	418	3	111	9	N	101	1	8			164
04	1020	#	858	-0-	-162	-0-	852	3	6	9	N	5					169
05	1023	#	907	-0-	-116	-0-	831	3	76	9	N	69	171	1	14	8	53
06	860	R	860	-0-	-0-	-0-	771	3	89	9	N	81	9	8			125
*07	620	#	244	-0-	-376	-0-	197	3	47	9	N	43	7	8			161
*08	899	#	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					161

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
07	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	2			N	-0-					-0-
08	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	2			N	-0-					-0-

DOLLAR "1077" WELL #: 1 RRCID -> 149635 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 4026 - 4027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	425	-0-	-195	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
*08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 76529 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

RICKELS "1074" WELL #: 1 RRCID -> 152256 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 4231 PERF. 3998 - 4002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
04	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
05	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
06	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
07	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
*08	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-

ALLAR "1034" WELL #: 1 RRCID -> 155457 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 4169 PERF. 4110 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2449	-0-	-124	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2043	-0-	-297	-0-	2042	2	1	9	N	1					1
05	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					1
06	2370	N	1472	-0-	-898	-0-	1472	2			N	-0-					1
07	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					1
08	2821	N	2092	-0-	-729	-0-	2092	2			N	-0-					1

HOLMAN WELL #: 3 RRCID -> 173852 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3998 - 3999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	453	2	25	9	N	23					50
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	480	2	21	9	N	19					69
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	499	2	10	9	N	9					78
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	490	2	30	9	N	27					105
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	510	2	18	9	N	16					121
*08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	513	2	18	9	N	16					137

CRETSINGER WELL #: 1 RRCID -> 206861 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4166 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	951	-0-	-10	-0-	948	2	3	9	N	3					92
04	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					92
05	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2404	2	3	9	N	3					95
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2140	2	11	9	N	10					105
07	2697	N	2125	-0-	-572	-0-	2123	2	2	9	N	2					107
08	2418	N	2333	-0-	-85	-0-	2318	2	15	9	N	14					121

BURGESS "1100" WELL #: 1 RRCID -> 206862 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 3968 - 3972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	858	-0-	-258	-0-	858	2			N	-0-					89
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					89
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					89
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					89
07	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	1434	2			N	-0-					89
*08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					89

BROWN-CORBETT "1071" WELL #: 1 RRCID -> 206864 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3930 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3744	2	21	9	N	19					139
04	2910	X	2845	-0-	-65	-0-	2824	2	21	9	N	19					158
05	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4748	2	28	9	N	25					183
06	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4286	2	19	9	N	17	158	1			42
07	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4212	2	22	9	N	20					62
*08	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4053	2	17	9	N	15					77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
*07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	#	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	150	#	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	155	#	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	150	#	94	-0-	-56	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*07	155	#	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*08	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

RIEBE (ATOKA CONGL) 76635 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
HUNTER ENERGY, INC. 418929
LANGFORD "C" WELL #: 9 RRCID -> 131982 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3710 - 3716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIFE (CONGL. 3900) 76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. 453142
RAGLE J.B. WELL #: 1 RRCID -> 056674 COMPL. DATE 07/27/1973 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3935 - 3945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3096	3	4	9	N	4					40
04	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3025	3	2	9	N	2					42
05	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3218	3	2	9	N	2					44
06	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3101	3	1	9	N	1					45
07	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3276	3	1	9	N	1					46
08	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					46

GREEN, WILEY T. WELL #: 2 RRCID -> 073039 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. WELL #: 12 RRCID -> 043334 COMPL. DATE 09/20/1967 TOTAL DEPTH 4128 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					5
04	990	N	966	-0-	-24	-0-	966	2			N	-0-					5
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					5
06	1020	N	998	-0-	-22	-0-	998	2			N	-0-					5
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1023	2	9	9	N	8					13
08	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2			N	-0-					13

RIFE (CONGL. 3900) //CONT.// 76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
MCMURREY, M. H. WELL #: 13 RRCID -> 043537 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 4212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3537	X	3291	-0-	-246	-0-	3269	2	22	9	N	20					58
04	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					58
05	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					58
06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					58
07	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					58
*08	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					58

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 38 RRCID -> 123799 COMPL. DATE 03/09/1987 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3986 - 3996

03	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					54
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					54
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					54
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					54
07	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					54
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					54

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 259069 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3846 - 3856

03	5332	X	4683	-0-	-649	-0-	4661	2	22	9	N	20					120
04	5160	X	4352	-0-	-808	-0-	4352	2			N	-0-					120
05	5239	X	4354	-0-	-885	-0-	4354	2			N	-0-					120
06	4860	X	4175	-0-	-685	-0-	4050	2	125	9	N	114	177	1			57
07	4836	X	3978	-0-	-858	-0-	3978	2			N	-0-					57
08	4681	X	4084	-0-	-597	-0-	4084	2			N	-0-					57

PITCOCK, INC. 665870
FLOW DON L. WELL #: 1 RRCID -> 068487 COMPL. DATE 06/12/1976 TOTAL DEPTH 4160 PERF. N/A

03	341	N	326	-0-	-15	-0-	27	1	299	2	N	-0-					-0-
04	330	N	282	-0-	-48	-0-	22	1	260	2	N	-0-					-0-
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	23	1	253	2	N	-0-					-0-
06	330	N	267	-0-	-63	-0-	21	1	246	2	N	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	21	1	236	2	N	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	22	1	244	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, HELEN A WELL #: 4 RRCID -> 068878 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 4252 PERF. N/A

03	155	N	119	-0-	-36	-0-	10	1	109	2	N	-0-					64
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	8	1	102	2	N	-0-					64
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	9	1	97	2	N	-0-					64
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	9	1	107	2	N	-0-					64
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	10	1	110	2	N	-0-					64
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	N	-0-					64

JOHNSON, HELEN -A- WELL #: 5 RRCID -> 074924 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A

03	465	N	393	-0-	-72	-0-	32	1	361	2	N	-0-					1
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	28	1	341	2	N	-0-					1
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	32	1	350	2	N	-0-					1
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	35	1	408	2	N	-0-					1
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	37	1	411	2	N	-0-					1
*08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	36	1	405	2	N	-0-					1

RIFE (CONGL. 3900) //CONT.// 76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
RAINWATER, JOHN 689110
RITCHIE WELL #: 1 RRCID -> 203469 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4131 - 4215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					170
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	3					173
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					176
06	870	N	819	-0-	-51	-0-	815	2	4	9	N	4					180
07	899	N	844	-0-	-55	-0-	843	2	1	9	N	1					181
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

SENDERO ENERGY INC. 766971
GREEN,FLORENCE WELL #: 2 RRCID -> 097831 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4072 - 4080

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

GREEN, FLORENCE WELL #: 25 RRCID -> 121072 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3794 - 3800

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
MCCLURE J.M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 061482 COMPL. DATE 03/13/1975 TOTAL DEPTH 4235 PERF. N/A

03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
RHODES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 233613 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4963 PERF. 3906 - 4589

03	DLQ	G-10	2515	-0-	2515	4938	2515	3			N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	2409	-0-	2409	7347	2409	3			N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	2465	-0-	2465	9812	2465	3			N	-0-					-0-
06	2900	N	2352	-0-	-548	9264	2352	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2246	-0-	-854	8410	2246	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	5930					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

03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	793	2	14	9	N	13					113
04	810	N	793	-0-	-17	-0-	793	2			N	-0-					113
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					113
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					113
07	806	N	625	-0-	-181	-0-	624	2	1	9	N	1	101	1			13
08	806	N	732	-0-	-74	-0-	732	2			N	-0-					13

RIFE (CONGL 4000) //CONT.// 76655 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
MCMURREY, M. H. D WELL #: 66D RRCID -> 104712 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4165 - 4175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, M. H. C WELL #: 11C RRCID -> 119110 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 4030 - 4038

03	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					68
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	2			N	-0-					68
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					68
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					68
07	527	N	226	-0-	-301	-0-	226	2			N	-0-					68
*08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-	33	1			35

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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 044194 COMPL. DATE 05/07/1968 TOTAL DEPTH 4136 PERF. N/A

03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					20
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					20
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					20
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					20
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					20
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					20

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 39 RRCID -> 128298 COMPL. DATE 04/13/1987 TOTAL DEPTH 4277 PERF. 4012 - 4043

03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	586	2	7	9	N	6					24
04	870	N	694	-0-	-176	-0-	694	2			N	-0-					24
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					24
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					24
07	713	N	649	-0-	-64	-0-	649	2			N	-0-					24
08	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	2			N	-0-					24

MCMURREY, M. H. WELL #: 629 RRCID -> 198064 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4034 - 4044

03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	898	2	33	9	N	30					90
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					90
05	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	2			N	-0-					90
06	390	N	269	-0-	-121	-0-	269	2			N	-0-					90
07	403	N	260	-0-	-143	-0-	260	2			N	-0-					90
*08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					90

RIFE (1600) 76655 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M.H. WELL #: 28 RRCID -> 106720 COMPL. DATE 06/16/1983 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1621 - 1629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
PIERCE R.N. WELL #: 2 RRCID -> 058811 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 3487 PERF. 3370 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	188	-0-	-866	-0-	188	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINGO (STRAWN) 76800 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC 191683
RINGO WELL #: 1 RRCID -> 073360 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-

RINGO (STRAWN) //CONT.// 76800 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC //CONT.// 191683

ROYE WELL #: 1 RRCID -> 075898 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 3696 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYE WELL #: 2 RRCID -> 076748 COMPL. DATE 04/24/1978 TOTAL DEPTH 1960 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROYE WELL #: 4 RRCID -> 078891 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 1667 - 1678

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYE WELL #: 5 RRCID -> 083882 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1836 - 2423

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENSERCH - KAY WELL #: 1 RRCID -> 117625 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1755 - 1923

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENSERCH - KAY WELL #: 2 RRCID -> 118122 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1755 - 1800

03	14B	DENY	125	-0-	125	125	125	2			N	-0-					-0-
04	245	N	120	-0-	-125	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-

ENSERCH - ROYE WELL #: 1 RRCID -> 118500 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1704 - 1826

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-			-0-
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-			-0-
05	1023 N	867	-0-	-156	-0-	867	2		N	-0-			-0-
06	960 N	501	-0-	-459	-0-	501	2		N	-0-			-0-
07	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		N	-0-			-0-
08	868 N	700	-0-	-168	-0-	700	2		N	-0-			-0-

ROYE, D. S. J. WELL #: 5 RRCID -> 073049 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3370 - 3384

03	1271 N	1177	-0-	-94	-0-	1177	2		N	-0-			-0-
04	1110 N	704	-0-	-406	-0-	704	2		N	-0-			-0-
05	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-			-0-
06	1140 N	31	-0-	-1109	-0-	31	2		N	-0-			-0-
07	713 N	436	-0-	-277	-0-	436	2		N	-0-			-0-
*08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	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

03	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3		N	-0-			-0-
04	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3		N	-0-			-0-
05	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3		N	-0-			-0-
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3		N	-0-			-0-
07	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3		N	-0-			-0-
*08	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-			-0-
04	1710 N	1163	-0-	-547	-0-	1163	2		N	-0-			-0-
05	992 N	734	-0-	-258	-0-	734	2		N	-0-			-0-
06	960 N	266	-0-	-694	-0-	266	2		N	-0-			-0-
07	1209 N	1083	-0-	-126	-0-	1083	2		N	-0-			-0-
*08	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2		N	-0-			-0-

DAVIS, ROBBIE "1046" WELL #: 1 RRCID -> 236446 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4082 - 4083

03	4371 X	1056	-0-	-3315	-0-	1056	2		N	-0-			12
04	4230 X	3392	-0-	-838	-0-	3392	2		N	-0-			12
05	4371 X	3161	-0-	-1210	-0-	3161	2		N	-0-			12
06	4050 X	2927	-0-	-1123	-0-	2927	2		N	-0-			12
07	4185 X	3741	-0-	-444	-0-	3741	2		N	-0-			12
08	T. A.	3452	-0-	3452	3452	3452	2		N	-0-			12

ROBBIE DAVIS (CONGL.) //CONT.// 77226 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
WALKER "1302" WELL #: 1 RRCID -> 237917 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4086 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	1170	2	9	9	N	8			88
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1141	2	10	9	N	9			97
05	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	1093	2	4	9	N	4			101
06	1140	N	1052	-0-	-88	-0-	1052	2			N	-0-			101
07	1178	N	891	-0-	-287	-0-	891	2			N	-0-			101
*08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1118	2	3	9	N	3			104

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	232	2	N	-0-			65
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	241	2	N	1			66
							1	9							
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	284	2	N	5			71
							6	9							
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	2	N	-0-			71
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	14	1	238	2	N	-0-			71
08	310	N	207	-0-	-103	-0-	12	1	195	2	N	-0-			71

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ROBERTSON CSL WELL #: 7 RRCID -> 091432 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3371 - 3404

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBERTSON CSL WELL #: 9 U RRCID -> 091896 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 3696 PERF. N/A

03	713	N	671	-0-	-42	-0-	91	1	580	3	N	-0-			93
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	106	1	774	3	N	6			99
							7	9							
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	112	1	1014	3	N	6			105
							7	9							
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	93	1	961	3	N	5			110
							6	9							
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	100	1	941	3	N	6			116
							7	9							
08	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	98	1	927	3	N	3			119
							3	9							

ROBERTSON(MARBLE FALLS ZONE 5) //CONT.// 77308 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
ROBERTSON CSL WELL #: 12 RRCID -> 237572 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2482 - 3422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	7285 #	6090	-0-	-1195	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
04	7050 #	6254	-0-	-796	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
05	6882 #	6738	-0-	-144	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
06	6570 #	5271	-0-	-1299	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
*07	7120 R	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
08	6727 #	6397	-0-	-330	-0-	6397	2			N	-0-					-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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ALDENHOVEN, CARL WELL #: 2A RRCID -> 139191 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3704 - 3754

03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	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

03	589 N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	570 N	414	-0-	-156	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	620 N	377	-0-	-243	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERSON WELL #: 2 RRCID -> 120144 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3892 - 3898

03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	858	2	20	9	N	18					128
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	614	2	19	9	N	17					145
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	407	2	10	9	N	9					154
06	840 N	424	-0-	-416	-0-	414	2	10	9	N	9	129	1			34
07	651 N	395	-0-	-256	-0-	376	2	19	9	N	17					51
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					51

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	465 N	395	-0-	-70	-0-	119	1	276	3	Y	-0-			-0-
04	420 N	402	-0-	-18	-0-	114	1	288	3	Y	-0-			-0-
05	496 N	329	-0-	-167	-0-	108	1	221	3	Y	-0-			-0-
06	390 N	299	-0-	-91	-0-	83	1	216	3	Y	-0-			-0-
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	99	1	307	3	Y	-0-			-0-
*08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	84	1	276	3	Y	-0-			-0-

ROCKWELL, E. (CONGL.) 77754 200 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
SOUTH GREEN "68B" WELL #: 2 RRCID -> 133760 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4560 - 4563

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROCKWELL (CADDO) 77757 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
WALKER-BUCKLER "78" WELL #: 2 RRCID -> 153906 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 4250 - 4254

03	T. A.	328	-0-	328	424	328	3			Y	-0-			85
04	666 J	242	-0-	-424	424	242	3			Y	-0-			85
05	725	625	-0-	-100	324	625	3			Y	-0-			85
06	750	486	-0-	-264	60	486	3			Y	-0-			85
07	361 N	301	-0-	-60	-0-	301	3			Y	-0-			85
08	T. A.	354	-0-	354	354	354	3			Y	-0-			85

ROCKWELL (CONGL UPPER) 77757 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
BASIN OPERATING INC. 054545
GREEN, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 103141 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4609 - 4628

03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-			43
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-			43
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-			43
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-			43
*07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			43
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			43

TABOR CREEK OIL COMPANY 834335
WALKER-BUCKLER "72" WELL #: 1 RRCID -> 124866 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4748 - 4797

03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	494	2	7	9	Y	6			65
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1252	2	1	9	Y	1			66
05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1403	2	29	9	Y	26			92
06	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1379	2	19	9	Y	17			109
*07	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1475	2	3	9	Y	3			112
08	DLQ G-10	1316	-0-	1316	1316	1309	2	7	9	Y	6			118

ROCKWELL (GARDNER) 77757 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
WALKER-BUCKLER WELL #: 2A RRCID -> 102463 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3884 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	77	2	26	9	N	24					214
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	63	2	18	9	N	16	169	1			61
05	155	N	86	-0-	-69	-0-	69	2	17	9	N	15					76
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					76
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					76
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	48	2	11	9	N	10					86

WALKER-BUCKLER WELL #: A 3 RRCID -> 103286 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 4987 PERF. 3580 - 3590

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN OPERATING, LTD. 881442
WALKER BUCKLER 78 WELL #: 1 RRCID -> 131948 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3741 - 3743

03	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-					-0-
*08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-

ROCKY MOUNTAIN (COMYN) 77786 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
GAYLYN, INC. 298362
BALKUM-GINCO "B" WELL #: 3 RRCID -> 106632 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3404 - 3414

03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	217	N	50	-0-	-167	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

BALKUM-GINGO "B" WELL #: 4 RRCID -> 106633 COMPL. DATE 05/21/1983 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3398 - 3424

03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
07	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	2			N	-0-					-0-
08	744	N	672	-0-	-72	-0-	672	2			N	-0-					-0-

BALKUM-GINGO "B" WELL #: 2 RRCID -> 106814 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3368 - 3372

03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	752	2	149	9	N	135					135
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	264	2	2	9	N	2					137
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					137
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	329	2	4	9	N	4					141
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	592	2	24	9	N	22					163
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-	141	1			22

ROCKY MOUNTAIN (COMYN) //CONT.// 77786 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
SWINNEY, BARBARA GARRETT 833560
GARRETT, G. WELL #: 1 RRCID -> 108114 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3434 - 3440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	713 N	665	-0-	-48	-0-	665 2		N	-0-			-0-
04	660 N	659	-0-	-1	-0-	659 2		N	-0-			-0-
05	682 N	663	-0-	-19	-0-	663 2		N	-0-			-0-
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-			-0-
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			-0-
*08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		N	-0-			-0-

ROCKY RIDGE (MARBLE FALLS) 77787 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
HARRIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 087288 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4148 - 4154

03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2		N	-0-			-0-
04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		N	-0-			-0-
05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2		N	-0-			-0-
06	840 N	799	-0-	-41	-0-	799 2		N	-0-			-0-
07	868 N	795	-0-	-73	-0-	795 2		N	-0-			-0-
08	868 N	840	-0-	-28	-0-	840 2		N	-0-			-0-

ROGERS RANCH (CONGL.) 77932 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
ROGERS, R. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 069880 COMPL. DATE 11/11/1976 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

03	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 3		N	-0-			-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-			-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-			-0-
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-			-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-			-0-
08	279 N	196	-0-	-83	-0-	196 3		N	-0-			-0-

ROGERS, R.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 070621 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4030 PERF. N/A

03	682 N	603	-0-	-79	-0-	603 3		N	-0-			-0-
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3		N	-0-			-0-
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 3		N	-0-			-0-
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		N	-0-			-0-
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3		N	-0-			-0-
08	806 N	588	-0-	-218	-0-	588 3		N	-0-			-0-

WILLIAMS, ELSIE WELL #: 1 RRCID -> 115824 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4254 PERF. 3980 - 3986

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29	1	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2014 - PLUGGED 06/11/14

RICHARDSON, R.N. WELL #: 1U RRCID -> 148426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3842 - 3850

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROGERS RANCH (CONGL.) //CONT.// 77932 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
WRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 260693 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 3898 - 3909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4906 R	4906	-0-	-0-	-0-	4869	3	37	9	N	34					81
04	4560 #	4494	-0-	-66	-0-	4465	3	29	9	N	26					107
05	4783 R	4783	-0-	-0-	-0-	4757	3	26	9	N	24					131
06	4740 #	3727	-0-	-1013	-0-	3698	3	29	9	N	26					157
07	4898 #	4294	-0-	-604	-0-	4275	3	19	9	N	17					174
08	4898 #	4184	-0-	-714	-0-	4170	3	14	9	N	13					187

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

03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	95	-0-	95	95	95	3			N	-0-					-0-
08	INJECT	34	-0-	34	129	34	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON, R.N. WELL #: 4 RRCID -> 082679 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 4051 PERF. 3924 - 3927

03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					109
04	240 N	94	-0-	-146	-0-	94	3			Y	-0-					109
05	155 N	10	-0-	-145	-0-	10	3			Y	-0-					109
06	390 N	147	-0-	-243	-0-	75	3	72	9	Y	65					174
07	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	3			Y	-0-	174	1			-0-
08	0	185	-0-	185	185	185	3			Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2015

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

03	1705 N	1496	-0-	-209	-0-	1496	2			N	-0-					72
04	1680 N	1584	-0-	-96	-0-	1584	2			N	-0-					72
05	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					72
06	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					72
07	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					72
08	1922 N	1811	-0-	-111	-0-	1811	2			N	-0-					72

ROYALL WELL #: 2 RRCID -> 134393 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3710 - 3724

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

RAYMOND, LES WELL #: 1 RRCID -> 137083 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4072 - 4074

03	3100 N	2762	-0-	-338	1797	2762	2			N	-0-					27
04	3000 N	3150	-0-	150	1947	3150	2			N	-0-					27
05	3100 N	5332	-0-	2232	4179	5332	2			N	-0-					27
06	3000 N	3368	-0-	368	4547	3368	2			N	-0-					27
07	7750	6052	-0-	-1698	2849	6052	2			N	-0-					27
*08	7750	5104	-0-	-2646	203	5104	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	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
04	810	N	556	-0-	-254	-0-	556	3			N	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2936		2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
04	2946		2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
05	2848		2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
06	2897		2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
07	4413		4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	4236	-0-	1136	1136	4236	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 5 RRCID -> 190180 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3715 - 3724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKELVAIN WELL #: 2 RRCID -> 105493 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3872 - 3912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR WELL #: 1 RRCID -> 120290 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3792 - 3798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	360	N	307	-0-	-53	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	341	N	214	-0-	-127	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	330	N	2	-0-	-328	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-			-0-
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		N	-0-			-0-
05	1085 N	1015	-0-	-70	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
06	1230 N	1085	-0-	-145	-0-	1085	2		N	-0-			-0-
07	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		N	-0-			-0-
*08	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2		N	-0-			-0-

O'CONNOR "A" WELL #: 3 RRCID -> 120505 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3938 - 3965

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41

RYAN (CONGL. 4365) 79145 350 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 085662 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 4365 - 4373

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WILLINGHAM WELL #: 2 RRCID -> 086865 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4380 - 4386

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WILLINGHAM WELL #: 7 RRCID -> 091003 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4245 - 4250

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RYAN (CONGL. 4365) //CONT.// 79145 350 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
WILLINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 149388 COMPL. DATE 11/30/1980 TOTAL DEPTH 4187 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					88
04	1290 N	1109	-0-	-181	-0-	1109	2			N	-0-					88
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					88
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					88
07	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					88
*08	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					88

MCDERMETT OIL 546834
STRINGER WELL #: RRCID -> 098041 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4280 - 4285

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/1992

SDC (GARDNER, LOWER) 79222 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
REVARD PETROLEUM, L.L.C. 703609
SNYDER "66" WELL #: 2 RRCID -> 153933 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3000 - 3038

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S.E.C. (MARBLE FALLS) 79225 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
CREEK ENERGY, INC. 188579
MCFARLANE WELL #: 1 RRCID -> 082680 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2804 - 2808

03	1333 N	885	-0-	-448	-0-	885	2			N	-0-					-0-
04	1110 N	832	-0-	-278	-0-	832	2			N	-0-					-0-
05	992 N	684	-0-	-308	-0-	684	2			N	-0-					-0-
06	870 N	427	-0-	-443	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					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

03	496 N	330	-0-	-166	-0-	330	2			N	-0-					155
04	420 N	399	-0-	-21	-0-	378	2	21	9	N	19	158	1			16
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	339	2	12	9	N	11					27
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	498	2	25	9	N	23					50
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	569	2	18	9	N	16					66
*08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	559	2	17	9	N	15					81

BUSHNELL, H. WELL #: 1 RRCID -> 131712 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3027 - 3121

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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) 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, TONY WELL #: 1 RRCID -> 143762 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3014 - 3098

03	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
*08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-

KENT HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143798 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 3106

03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					2
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					2
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					2
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					2
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					2
08	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					2

BUSHNELL, HUGH WELL #: 1 RRCID -> 167182 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 3121

03	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					79
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					79
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					79
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					79
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					79
*08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					79

HUNT, J. B. WELL #: 1 A RRCID -> 217130 COMPL. DATE 11/29/1985 TOTAL DEPTH 3554 PERF. 3066 - 3178

03	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					13
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					13
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					13
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					13
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					13
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					13

SABANA(STRAWN) 79348 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
BUSHNELL, H. WELL #: 1A RRCID -> 120146 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1852 - 1858

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	217 N	159	-0-	-58	-0-	159	3	N	-0-			-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-			-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-			-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-			-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-			-0-
*08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	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

03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2	N	-0-			20
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2	N	-0-			20
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-			20
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-			20
07	775 N	594	-0-	-181	-0-	594	2	N	-0-			20
08	682 N	572	-0-	-110	-0-	572	2	N	-0-			20

MILLER MAUDIE WELL #: 1 RRCID -> 061215 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 4884 PERF. 4305 - 4312

03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-			-0-
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2	N	-0-			-0-
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	N	-0-			-0-
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-			-0-
07	682 N	510	-0-	-172	-0-	510	2	N	-0-			-0-
08	589 N	490	-0-	-99	-0-	490	2	N	-0-			-0-

RAMSEY C.E. WELL #: 1 RRCID -> 062917 COMPL. DATE 06/06/1975 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4138 - 4143

03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-			119
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-			119
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-			119
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-			119
07	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2	N	-0-			119
08	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2	N	-0-			119

HOLLAND JANET W-D- WELL #: 1 D RRCID -> 063242 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 4770 PERF. N/A

03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-			-0-
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-			-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-			-0-
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-			-0-
07	465 N	350	-0-	-115	-0-	350	2	N	-0-			-0-
08	403 N	337	-0-	-66	-0-	337	2	N	-0-			-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

STEELE, OLIVER WELL #: 1 RRCID -> 018148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1665 - 1859

03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS (A) WELL #: 1 RRCID -> 112978 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1764 - 1914

03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE DRILLING COMPANY 706685
HESTER, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 018146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1650 - 1786

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

SAM ELROD (CONGL.) 80030 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
QUIDNET ENERGY INC. 684837
STOCKSTILL WELL #: 1A RRCID -> 160546 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 3062 - 3068

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	47	1			-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EUBANKS, OZRO WELL #: 3 RRCID -> 018153 COMPL. DATE 01/05/1954 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1623 - 1631

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SCROGGINS F. O. WELL #: 2 RRCID -> 060833 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 1907 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOSELEY, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 074009 COMPL. DATE 03/20/1977 TOTAL DEPTH 1835 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TUCKER, BILL 872298
EUBANKS, OZRO WELL #: 1A RRCID -> 018152 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH 1949 PERF. 1824 - 1835

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	15 N	11	-0-	-4	-0-	11	2		N	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
*07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
FERGUSON, H. C. & GIESECKE WELL #: 1 RRCID -> 018166 COMPL. DATE 02/15/1943 TOTAL DEPTH 2263 PERF. 2214 - 2265

03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-			-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		Y	-0-			-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-			-0-
*07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-			-0-
*08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-			-0-

MUERY, ELLA G. WELL #: 1 RRCID -> 018233 COMPL. DATE 02/19/1950 TOTAL DEPTH 2246 PERF. 2165 - 2205

03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-			-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		Y	-0-			-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-			-0-
*07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-			-0-
*08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-			-0-

RIORDAN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 018241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2221 - 2255

03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-			-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		Y	-0-			-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-			-0-
*07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-			-0-
*08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-			-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
WATSON, T. C. WELL #: 4 RRCID -> 018199 COMPL. DATE 03/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2307 - 2354

03	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	2		N	-0-			152
04	180 N	120	-0-	-60	-0-	120	2		N	-0-			152
05	186 N	100	-0-	-86	-0-	100	2		N	-0-			152
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			152
07	124 N	4	-0-	-120	-0-	4	2		N	-0-			152
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

CREEK ENERGY, INC. 188579
HAYNES, E.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 018169 COMPL. DATE 05/14/1948 TOTAL DEPTH 2141 PERF. 2087 - 2141

03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

HAYNES, E.S. "B" WELL #: 1 RRCID -> 018170 COMPL. DATE 05/29/1948 TOTAL DEPTH 2162 PERF. 2086 - 2162

03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-

HAYNES, E. S. -A- WELL #: 2 RRCID -> 073106 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 2294 PERF. N/A

03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

HAYNES, E.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 089893 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2099 - 2128

03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

LINEBERRY, M.J. WELL #: B 1 RRCID -> 090374 COMPL. DATE 04/25/1980 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2108 - 2139

03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803
MCCARROLL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 168665 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 2312 PERF. 2242 - 2252

03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	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

03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	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

03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
*07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 018160 COMPL. DATE 08/15/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2105 - 2127

03	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
*07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

CAMPBELL, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 018161 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2202 - 2245

03	220 R	42	-0-	-178	-0-	42	2		N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
*07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, LUCY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 018164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2241 - 2290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 018165 COMPL. DATE 01/04/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2145 - 2203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, G. W. WELL #: 9 RRCID -> 018167 COMPL. DATE 06/29/1934 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2218 - 2285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

GOLSTON, ROY D. /CPC/ WELL #: 2 RRCID -> 018168 COMPL. DATE 11/14/1945 TOTAL DEPTH 2189 PERF. 2126 - 2189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HOLT, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 018171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2240 - 2385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

HOLT, W. F., ET AL WELL #: 2 RRCID -> 018172 COMPL. DATE 02/12/1946 TOTAL DEPTH 2284 PERF. 2125 - 2182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

KINGSBERY -B- WELL #: 1 RRCID -> 018175 COMPL. DATE 09/09/1945 TOTAL DEPTH 2214 PERF. 2179 - 2214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

KINGSBERY -C- WELL #: 1 RRCID -> 018176 COMPL. DATE 11/13/1949 TOTAL DEPTH 2279 PERF. 2210 - 2279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

KINGSBERY -E- WELL #: 1 RRCID -> 018177 COMPL. DATE 05/06/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2205 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 018178 COMPL. DATE 01/17/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2145 - 2196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

LLOYD, H. J. WELL #: 2 RRCID -> 018179 COMPL. DATE 03/12/1945 TOTAL DEPTH 2164 PERF. 2115 - 2164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

MCCLURE, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 018180 COMPL. DATE 07/18/1956 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2352 - 2372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			-0-
*07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

MOORE, LEILA J. WELL #: 1 RRCID -> 018183 COMPL. DATE 04/04/1958 TOTAL DEPTH 2328 PERF. 2309 - 2311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
*07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

NABOURS, J. C. MOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 018184 COMPL. DATE 10/04/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2165 - 2225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
*07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

REEVES, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 018188 COMPL. DATE 05/13/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2237 - 2280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
*07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-

RENDLEMAN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 018189 COMPL. DATE 00/00/1935 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2212 - 2260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
*07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

RENDLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 018190 COMPL. DATE 08/30/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2155 - 2227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
*07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

RENDLEMAN, E. P. WELL #: 9 RRCID -> 018191 COMPL. DATE 10/08/1959 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2210 - 2270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL /CPC/ WELL #: 4 RRCID -> 018193 COMPL. DATE 01/10/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2268 - 2323

03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

SCHIRMACHER WELL #: 1 RRCID -> 018194 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2140 - 2209

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STUART,MRS.R.C./COURTNEY WELLS/ WELL #: 1 RRCID -> 018197 COMPL. DATE 04/28/1951 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2085 - 2147

03	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					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

03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER, BUD WELL #: 1 RRCID -> 018201 COMPL. DATE 03/28/1946 TOTAL DEPTH 2183 PERF. 2125 - 2183

03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

ADKISSON, ALBERT W. WELL #: 1 RRCID -> 018214 COMPL. DATE 09/08/1945 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2127 - 2195

03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225

BAKER, L. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 018215 COMPL. DATE 09/26/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2238 - 2298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

BAKER, L. L. -B- WELL #: 2 RRCID -> 018216 COMPL. DATE 04/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2168 - 2238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

COUNTY OF COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 018218 COMPL. DATE 04/07/1947 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2102 - 2145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

DAY-NORRIS WELL #: 1 RRCID -> 018219 COMPL. DATE 09/04/1944 TOTAL DEPTH 2233 PERF. 2157 - 2233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

DUGGINS-FRENCH WELL #: 1 RRCID -> 018220 COMPL. DATE 08/14/1944 TOTAL DEPTH 2179 PERF. 2110 - 2179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

DUGGINS, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 018222 COMPL. DATE 10/07/1942 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2134 - 2196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

DUGGINS, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 018223 COMPL. DATE 04/10/1945 TOTAL DEPTH 2202 PERF. 2128 - 2202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

GAY, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 018225 COMPL. DATE 12/31/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2209 - 2268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

GOLSTON, ROY D. WELL #: 1 RRCID -> 018226 COMPL. DATE 01/24/1945 TOTAL DEPTH 2247 PERF. 2190 - 2271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

HARGETT, HAYDEN WELL #: 1 RRCID -> 018227 COMPL. DATE 01/25/1945 TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2131 - 2195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HOLT, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 018229 COMPL. DATE 08/23/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2196 - 2275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

JONES-HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 018230 COMPL. DATE 01/02/1943 TOTAL DEPTH 2206 PERF. 2130 - 2206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCAS, F. L. WELL #: 1 RRCID -> 018231 COMPL. DATE 03/14/1950 TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2116 - 2162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225

LUCAS, F. L. WELL #: 2 RRCID -> 018232 COMPL. DATE 05/04/1951 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2112 - 2149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

NORRIS, H. O. WELL #: 3 RRCID -> 018236 COMPL. DATE 09/30/1948 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2090 - 2148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

PENNY-DUGGINS WELL #: 1 RRCID -> 018237 COMPL. DATE 01/26/1945 TOTAL DEPTH 2203 PERF. 2132 - 2202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

RICHMOND, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 018239 COMPL. DATE 06/29/1945 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2256 - 2315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

RICHMOND, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 018240 COMPL. DATE 10/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2246 - 2289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 018242 COMPL. DATE 05/25/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2114 - 2177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL, S. M. WELL #: 2 RRCID -> 018243 COMPL. DATE 04/07/1946 TOTAL DEPTH 2101 PERF. 2055 - 2101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

STRANGE, D. WELL #: 1 RRCID -> 018246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2114 - 2179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

STRANGE, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 018247 COMPL. DATE 05/10/1945 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 2066 - 2150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 018248 COMPL. DATE 05/04/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2140 - 2166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 018249 COMPL. DATE 03/05/1946 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 2054 - 2133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 018250 COMPL. DATE 05/29/1952 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2044 - 2125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WELLS, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 018251 COMPL. DATE 07/14/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2214 - 2271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

NORRIS, H. WELL #: 1 RRCID -> 071680 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 2610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

NORRIS, H. WELL #: 2 RRCID -> 071681 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

PITTARD WELL #: 1 RRCID -> 073329 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 2686 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

PITTARD WELL #: 2 RRCID -> 073330 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 2480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

PITTARD, W. H. ESTATE A WELL #: 1A RRCID -> 075567 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 2576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

PITTARD, W. H. ESTATE A WELL #: 2A RRCID -> 075568 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

KINGSBERRY,C.E. "C" WELL #: 2 RRCID -> 087287 COMPL. DATE 02/26/1980 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2226 - 2246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

NORRIS, H. O. WELL #: 4 RRCID -> 090776 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 2251 PERF. 2125 - 2144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER, BUD WELL #: 2 RRCID -> 091060 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2208 - 2216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

GOLSTON, ROY D. WELL #: 3 RRCID -> 091731 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2154 - 2162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 091740 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2181 - 2199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL,S.M. WELL #: 5 RRCID -> 095151 COMPL. DATE 08/19/1981 TOTAL DEPTH 2243 PERF. 2086 - 2134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 2		N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
*07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

BLANTON, SARA WELL #: 2 RRCID -> 095550 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 2336 PERF. 2104 - 2130

03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-			-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
*07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

GOLSTON,ROY D. WELL #: 5 RRCID -> 096836 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2230 - 2256

03	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2		N	-0-			-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-
*07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

NEWMAN, VIRGIL C. WELL #: 4 RRCID -> 101039 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 2346 PERF. 2285 - 2302

03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			64
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			64
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			64
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-			64
*07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			64
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

DUGGINS, S.H. WELL #: 3 RRCID -> 102647 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2126 - 2172

03	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2		N	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
*07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

SMITH-HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 102805 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2110 - 2151

03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		N	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		N	-0-			-0-
*07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

DUGGINS,S.H. WELL #: 4 RRCID -> 103476 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 2327 PERF. 2148 - 2202

03	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2		N	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
*07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

ERWIN WELL #: 2 RRCID -> 114702 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2136 - 2283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

HOLT, J.D. WELL #: 2 RRCID -> 114704 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2187 - 2254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

STUART, MRS.R.C./COURTNEY WELLS WELL #: 2 RRCID -> 127924 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 2546 PERF. 2082 - 2092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

POWELL, GARLAND WELL #: 3A RRCID -> 129317 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2264 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

JONES-HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 162590 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 2663 PERF. 2157 - 2294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					83
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					83
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					83
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					83
*07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					83
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

HOLT, W. F. WELL #: 5 RRCID -> 163919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2491 PERF. 2310 - 2356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

CRIMSON-WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 172024 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2114 - 2236

03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

CRIMSON-KINGSBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 172025 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2153 - 2182

03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

CRIMSON-STUART WELL #: 1 RRCID -> 172139 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 2533 PERF. 2112 - 2254

03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

REEVES, CARRIE WELL #: 2 RRCID -> 276186 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 2364 PERF. 2244 - 2266

03	527	17	-0-	-510	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	510	16	-0-	-494	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	527	16	-0-	-511	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	510 N	15	-0-	-495	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*07	527 N	16	-0-	-511	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					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

03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ANNA, E. (MARBLE FALLS) //CONT.// 80828 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. 888225
HERRING, V. WELL #: 6 RRCID -> 253406 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2145 - 2177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					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

03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2015 - P&A 01/21/15

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING- LANHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098175 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3509 - 3532

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	572					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	572					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	572					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	25	-0-	25	597	25	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	65	-0-	65	662	65	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	662					N	NO RPT					-0-

SANTO, S. (MISS) 80961 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
PHILLIPS, BOB 662705
BRANNON, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 070946 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3760 - 3764

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTO, S.E. (CONGL) 80962 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
SABLE OPERATING COMPANY 742236
ANDREATTA, J. WELL #: 2 RRCID -> 229093 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4032 - 4036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	3100 N	4610	-0-	1510	1510	4610	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1807	-0-	1807	3317	1807	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2391	-0-	2391	5708	2391	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2861	-0-	2861	8569	2861	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1645	-0-	1645	10214	1645	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	1612	-0-	1612	11826	1612	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11826				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	11826				Y	-0-			-0-

SCHETAWEE (FLIPPEN LIME) 81431 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
SCOTT OPERATING, INC. 758502
GAIL, WILLA WELL #: 4 RRCID -> 138742 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 1616 - 1620

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHOEN GANG (GRAY) 81543 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TAYLOR
PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC. 643525
BLACKWOOD WELL #: B 1 RRCID -> 246815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4585 - 4589

03	2077 #	2031	-0-	-46	-0-	2031	3		N	-0-			-0-
04	2010 #	1892	-0-	-118	-0-	1892	3		N	-0-			-0-
05	2077 #	1909	-0-	-168	-0-	1909	3		N	-0-			-0-
06	1980 #	1832	-0-	-148	-0-	1832	3		N	-0-			-0-
07	2046 #	1903	-0-	-143	-0-	1903	3		N	-0-			-0-
08	2046 #	1876	-0-	-170	-0-	1876	3		N	-0-			-0-

SCHWARTZ (4200) 81695 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
LAFFOON FARM 481009
CASADOR -A- WELL #: 2AL RRCID -> 097604 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2015 - P/A 03/18/15

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

03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCRANTON,NW (DUFFER) //CONT.// 81808 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
WATTS, BEULAH WELL #: 2 RRCID -> 121074 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3835 - 3846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	370	1	979	2	N	-0-					37
*10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	338	1	847	2	N	-0-					37
*11	330	N	134	-0-	-196	-0-	41	1	93	2	N	-0-					37
*12	1395	N	114	-0-	-1281	-0-	38	1	76	2	N	-0-					37
*01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					37
*02	112	N	51	-0-	-61	-0-	18	1	33	2	N	-0-					37
*03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					37
*04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	21	1	56	2	N	-0-					37
*05	62	N	53	-0-	-9	-0-	16	1	37	2	N	-0-					37
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					37
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					37

SEAMAN (CONGL. UPPER) 81982 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
SEAMAN, L. E., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 018261 COMPL. DATE 01/01/1959 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3826 - 3840

03	372	N	72	-0-	-300	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	300	N	126	-0-	-174	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	279	N	117	-0-	-162	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	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

03	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					21
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					21
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					21
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					21
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					21
*08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	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

03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	562	2	7	9	Y	6					46
04	480	N	345	-0-	-135	-0-	331	2	14	9	Y	13					59
05	496	N	370	-0-	-126	-0-	358	2	12	9	Y	11					70
06	480	N	311	-0-	-169	-0-	303	2	8	9	Y	7					77
07	372	N	1	-0-	-371	-0-	1	2			Y	-0-					77
08	372	N	274	-0-	-98	-0-	265	2	9	9	Y	8					85

SEAMAN, L. E., ESTATE -C- WELL #: 1 RRCID -> 039566 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4015 - 4021

03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					3
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	204	2	74	9	Y	67					70
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					70
06	210	N	86	-0-	-124	-0-	86	2			Y	-0-					70
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					70
*08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					70

SEDWICK (BEND CONGL.) 82080 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
OWENS, W. C. WELL #: 1 A RRCID -> 114216 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3927 - 3933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	775 S	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			29
04	831 S	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-			29
05	496 S	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			29
06	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
07	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
08	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29

TABOR CREEK OIL COMPANY 834335
REEVES WELL #: 2 RRCID -> 127911 COMPL. DATE 06/17/1988 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3960 - 3966

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43

SEDWICK (CADDO) 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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22

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

03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-			-0-
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			-0-
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-			-0-
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			-0-
*07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-			-0-
*08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-			-0-

SOUTHERN EXPLORATION, INC. 803812
STEPHENS "21" WELL #: 6 RRCID -> 203458 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3950 - 3954

03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			67
04	1680 N	1543	-0-	-137	-0-	1543	2		N	-0-			67
05	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2		N	-0-			67
06	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2		N	-0-			67
07	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2		N	-0-			67
*08	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	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

03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
*08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-

SERVICE (FRY, LO.) 82289 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
GRACE 7 PROPERTIES, LTD. 319502
KEMP WELL #: 1301 RRCID -> 274957 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 3623 PERF. 2922 - 2936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7750	-0-	-0-	-7750	49517					N	-0-					-0-
04	7500	-0-	-0-	-7500	42017					N	-0-					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	42017					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	42017					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	42017					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	42017					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

03	1138 R	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					104
04	1680 #	1216	-0-	-464	-0-	1184	2	32	9	N	29	113	1			20
05	1736 #	1346	-0-	-390	-0-	1346	2			N	-0-					20
06	1680 #	1431	-0-	-249	-0-	1431	2			N	-0-					20
07	1364 #	1287	-0-	-77	-0-	1287	2			N	-0-					20
08	1333 #	1258	-0-	-75	-0-	1258	2			N	-0-					20

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SET RANCH WELL #: 25 RRCID -> 091765 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3995 - 4014

03	2480 #	1765	-0-	-715	-0-	46	1	1713	3	N	5					119
						6	9									
04	2370 #	2235	-0-	-135	-0-	60	1	2166	3	N	8					127
						9	9									
05	2325 #	1876	-0-	-449	-0-	62	1	1812	3	N	2					129
						2	9									
06	2130 #	1823	-0-	-307	-0-	60	1	1757	3	N	5					134
						6	9									
07	2325 #	1546	-0-	-779	-0-	62	1	1480	3	N	4					138
						4	9									
08	2325 #	1935	-0-	-390	-0-	62	1	1837	3	N	33					171
						36	9									

SET RANCH WELL #: 40 RRCID -> 123188 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4038 - 4048

03	589 #	404	-0-	-185	-0-	404	3			N	-0-					45
04	420 #	377	-0-	-43	-0-	377	3			N	-0-					45
05	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					45
06	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					45
07	403 #	353	-0-	-50	-0-	353	3			N	-0-					45
08	465 #	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					45

EAGLE HYDROCARBONS INC. 238730
DABNEY WELL #: 1 RRCID -> 211444 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 4286 PERF. 4143 - 4167

03	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					60
04	240 #	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					60
05	248 #	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					60
06	240 #	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					60
07	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					60
*08	287 R	287	-0-	-0-	-0-	286	2	1	9	N	1	1	8			60

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 214908 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4108 - 4132

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SET RANCH (CONGL) //CONT.// 82315 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
KADANE CORPORATION 450038
B.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 174645 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3951 - 3956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	#	640	-0-	-11	-0-	3	1	637	2	N	-0-					86
04	630	#	441	-0-	-189	-0-	3	1	438	2	N	-0-					86
05	602	R	602	-0-	-0-	-0-	3	1	599	2	N	-0-					86
06	630	#	294	-0-	-336	-0-	3	1	291	2	N	-0-					86
07	707	R	707	-0-	-0-	-0-	3	1	704	2	N	-0-					86
*08	680	R	680	-0-	-0-	-0-	3	1	676	2	N	1					87
							1	9									

B.R.A. WELL #: 6 RRCID -> 226457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3742 - 4017

03	310	#	122	-0-	-188	-0-	3	1	117	2	N	2					68
							2	9									
04	300	#	144	-0-	-156	-0-	3	1	139	2	N	2					70
							2	9									
05	248	#	240	-0-	-8	-0-	3	1	231	2	N	5					75
							6	9									
06	180	#	122	-0-	-58	-0-	3	1	117	2	N	2					77
							2	9									
07	292	R	292	-0-	-0-	-0-	3	1	283	2	N	5					82
							6	9									
08	248	#	220	-0-	-28	-0-	3	1	214	2	N	3					85
							3	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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RWA, LLC 687608
CHASTAIN, L.B. WELL #: 1 RRCID -> 133768 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 1962 - 2014

03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	22	1	49	3	N	-0-					-0-
04	240	N	83	-0-	-157	-0-	27	1	56	3	N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	33	1	63	3	N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	46	1	85	3	N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	29	1	60	3	N	-0-					-0-
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	38	1	73	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	341 #	314	-0-	-27	-0-	314	2		Y	-0-			-0-
04	330 #	307	-0-	-23	-0-	307	2		Y	-0-			-0-
05	341 #	108	-0-	-233	-0-	108	2		Y	-0-			-0-
06	330 #	91	-0-	-239	-0-	91	2		Y	-0-			-0-
07	310 #	110	-0-	-200	-0-	110	2		Y	-0-			-0-
08	310 #	117	-0-	-193	-0-	117	2		Y	-0-			-0-

WALKER-ESTATE 'A' WELL #: 2 RRCID -> 105916 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4342 - 4497

03	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
04	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
05	155 #	107	-0-	-48	-0-	107	2		N	-0-			-0-
06	150 #	91	-0-	-59	-0-	91	2		N	-0-			-0-
07	155 #	110	-0-	-45	-0-	110	2		N	-0-			-0-
08	155 #	118	-0-	-37	-0-	118	2		N	-0-			-0-

WALKER ESTATE A WELL #: A 3 RRCID -> 109175 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 4360 - 4435

03	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
04	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
05	155 #	108	-0-	-47	-0-	108	2		N	-0-			-0-
06	150 #	91	-0-	-59	-0-	91	2		N	-0-			-0-
07	155 #	110	-0-	-45	-0-	110	2		N	-0-			-0-
08	155 #	118	-0-	-37	-0-	118	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALKER-BUCKLER TRUST TR. 21 WELL #: 1 RRCID -> 055910 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4435 - 4500

03	341 #	202	-0-	-139	-0-	202	3		N	-0-			-0-
04	330 #	237	-0-	-93	-0-	237	3		N	-0-			-0-
05	341 #	186	-0-	-155	-0-	186	3		N	-0-			-0-
06	210 #	153	-0-	-57	-0-	153	3		N	-0-			-0-
07	248 #	32	-0-	-216	-0-	32	3		N	-0-			-0-
08	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-

WALKER-BUCKLER TRUST (TR-15) WELL #: 9 RRCID -> 131323 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4400 - 4430

03	868 #	558	-0-	-310	-0-	558	3		N	-0-			-0-
04	660 #	593	-0-	-67	-0-	593	3		N	-0-			-0-
05	713 #	644	-0-	-69	-0-	644	3		N	-0-			-0-
06	691 R	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-			-0-
07	848 R	848	-0-	-0-	-0-	848	3		N	-0-			-0-
08	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD NE(MISS) //CONT.// 82518 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
WALKER-BUCKLER 379 WELL #: 1 RRCID -> 107408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3937 - 4568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUCKLER, WALKER 523 WELL #: 3 RRCID -> 218249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4596 PERF. 4403 - 4596

03	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
04	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-
05	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
06	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
07	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-
*08	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR 82522 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
BASIN OPERATING INC. 054545
GREEN SOUTH "62B" WELL #: 3 RRCID -> 267482 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 1351 PERF. 1082 - 1219

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREEN, JAMES R. 330874
GREEN, J. R. RANCH CO. WELL #: 3 RRCID -> 139344 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 460 PERF. N/A

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREEN, J. R. RANCH COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 139345 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 172 PERF. N/A

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREEN, J. R. RANCH COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 139346 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 560 PERF. N/A

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR //CONT.// 82522 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD

HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC 388861

WBRR BULLOCK WELL #: 1 RRCID -> 270820 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 745 PERF. 636 - 638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JNS PRODUCTION, LLC 433134

HARGROVE "D" WELL #: 1 RRCID -> 124635 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 930 PERF. 828 - 832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486

MUSSELMAN "24" WELL #: 1 RRCID -> 196392 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 4136 PERF. 4075 - 4082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023 R	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					241
04	985 R	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					241
05	951 R	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					241
06	951 R	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					241
07	1144 R	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					241
*08	1092 R	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					241

PETEX 659782

BROOKS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119282 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3708 - 3724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	1491	-0-	-276	280	1491	2			N	-0-					19
04	1507 R	1227	-0-	-280	-0-	1227	2			N	-0-					19
05	1581 #	1248	-0-	-333	-0-	1248	2			N	-0-					19
06	1530 #	1352	-0-	-178	-0-	1327	2	25	9	N	23					42
07	1729 R	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					42
*08	1767	1941	-0-	174	174	1941	2			N	-0-					42

ROYALL WELL #: 1 RRCID -> 143856 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3724 - 3729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310 #	144	-0-	-166	-0-	144	2			Y	-0-					97
04	330 #	53	-0-	-277	-0-	53	2			Y	-0-					97
05	341 #	12	-0-	-329	-0-	12	2			Y	-0-					97
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					97
07	217 #	26	-0-	-191	-0-	26	2			Y	-0-					97
08	155 #	66	-0-	-89	-0-	66	2			Y	-0-					97

BROOKS, LUCION WELL #: 1 RRCID -> 165383 COMPL. DATE 12/10/1983 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3392 - 3396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR //CONT.// 82522 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067
COOK RANCH WELL #: B301 RRCID -> 178615 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 4640 - 4670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS) 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
ARCHER PETROLEUM 028882
MOORE WELL #: 3401 RRCID -> 203529 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 2144 PERF. 2034 - 2042

03	2759	217	-0-	-2542	-0-	154	3	63	9	N	57	12	0			45
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	767	3	119	9	N	108	55	0			98
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	703	3	79	9	N	72	38	0			132
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	783	3	95	9	N	86	44	0			174
07	930 N	885	-0-	-45	-0-	795	3	90	9	N	82	47	0	150	1	59
*08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	824	3	79	9	N	72	52	0			79

BACON ENERGY 042398
SHELTON-PIPPEN WELL #: 7 A RRCID -> 105498 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 446 - 451

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-

BASIN OPERATING INC. 054545
SEDWICK, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 042529 COMPL. DATE 08/31/1967 TOTAL DEPTH 4478 PERF. N/A

03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					59
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	226	2	3	9	N	3					62
05	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					62
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					62
07	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					62
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					62

SOUTH GREEN 69 WELL #: 1 RRCID -> 182828 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 4793 PERF. 4261 - 7277

03	310 N	173	-0-	-137	-0-	173	2			N	-0-					24
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					24
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					24
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	185	2	8	9	N	7					31
07	279 N	25	-0-	-254	-0-	13	2	12	9	N	11					42
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					42

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
COTTLE WELL #: 7 RRCID -> 127332 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3838 - 3841

03	589 N	558	-0-	-31	-0-	558	2			N	-0-					31
04	540 N	528	-0-	-12	-0-	528	2			N	-0-					31
05	558 N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					31
06	540 N	474	-0-	-66	-0-	474	2			N	-0-					31
07	558 N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					31
*08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					31

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD

CDJ OIL CO. 140598

MATTHEWS WELL #: 9 RRCID -> 126399 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1310 - 1320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAVO OIL, LLC 158307

NAIL B-9 WELL #: 2 RRCID -> 114942 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 1393 PERF. 805 - 847

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NAIL B-8 WELL #: 6 RRCID -> 128587 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 946 PERF. 760 - 766

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NAIL "99" WELL #: 1S RRCID -> 148384 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1730 - 1733

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NAIL WELL #: 142 RRCID -> 161360 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3010 - 4013

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NAIL, J.H. -D- WELL #: 1A RRCID -> 167955 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 1629 PERF. 1406 - 1410

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
CLAVO OIL, LLC //CONT.// 158307
NAIL RANCH WELL #: 3021 RRCID -> 177068 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 818 PERF. 717 - 725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NAIL RANCH WELL #: 2021 RRCID -> 178617 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 820 PERF. 736 - 744

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
HOOKER 23 WELL #: 1 RRCID -> 160194 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4713 - 4760

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74

RICHTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 177436 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 4077 - 4098

*09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			29
*10	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	2		N	-0-			29
*11	360 N	337	-0-	-23	-0-	337	2		N	-0-			29
*12	403 N	306	-0-	-97	-0-	306	2		N	-0-			29
*01	341 N	297	-0-	-44	-0-	297	2		N	-0-			29
*02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			29
*03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			29
*04	300 N	274	-0-	-26	-0-	274	2		N	-0-			29
*05	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	2		N	-0-			29
*06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			29
*07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			29
08	341 N	297	-0-	-44	-0-	297	2		N	-0-			29

DBC OPERATING COMPANY LLC 195725
ISABELLA MARIE WELL #: D 1 RRCID -> 261738 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4230 - 4238

03	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1716	2	4 9	N	4			129
04	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1677	2	3 9	N	3			132
05	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1732	2	4 9	N	4			136
06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1660	2	3 9	N	3			139
07	1736 N	1468	-0-	-268	-0-	1468	2		N	-0-			139
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			139

DENTEX PETROLEUM, INC. 215940
REYNOLDS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 038652 COMPL. DATE 02/26/1966 TOTAL DEPTH 4130 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	167				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	167				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	167				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	167				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	167				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	167				N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082

COTTLE, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 229019 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3962 - 4035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1336	2	11	9	N	10					167
04	1350	N	1243	-0-	-107	-0-	1233	2	10	9	N	9					176
05	1426	N	1250	-0-	-176	-0-	1243	2	7	9	N	6					182
06	1290	N	753	-0-	-537	-0-	743	2	10	9	N	9					191
07	1271	N	708	-0-	-563	-0-	704	2	4	9	N	4	170	1			25
08	1240	N	793	-0-	-447	-0-	789	2	4	9	N	4					29

COTTLE, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 229023 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4004 - 4064

03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
*08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-

H.A.N. OPERATING INCORPORATED 339763

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 112081 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3636 - 3642

03	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
05	775	N	691	-0-	-84	-0-	691	2			N	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
08	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	2			N	-0-					-0-

GARRETT WELL #: 3 RRCID -> 198658 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1915 - 1927

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT WELL #: 4 RRCID -> 213609 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1914 - 1924

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC 388861

WALKER-BUCKLER #1B GAS WELL #: 1B RRCID -> 157943 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 755 PERF. 728 - 738

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD

HUGHES & PATTERSON OPER. CORP. 412104

PITTMAN GROUP WELL #: RRCID -> 087867 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4084 - 4088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2013

J & TG, LLC 427427

MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 121721 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2580 - 2585

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J & W OIL CO.-W. F. 427923

JAMESON WELL #: 1B RRCID -> 178688 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3760 - 3766

03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-					87
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		N	-0-					87
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2		N	-0-					87
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-					87
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2		N	-0-					87
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT					87

JAMESON WELL #: 2 B RRCID -> 211438 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3950 - 3978

03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-					22
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-					22
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-					22
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2		N	-0-					22
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-					22
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT					22

HUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 261487 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3950 - 3955

03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2		N	-0-					-0-
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		N	-0-					-0-
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		N	-0-					-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-					-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		N	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD

JACOBS, C. E., CO. //CONT.// 429435

NAIL WB WELL #: 5 RRCID -> 137079 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1348 - 1350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	254	-0-	-87	-0-	8	1	246	2	N	-0-					-0-
04	240	N	194	-0-	-46	-0-	6	1	188	2	N	-0-					-0-
05	279	N	212	-0-	-67	-0-	6	1	206	2	N	-0-					-0-
06	240	N	125	-0-	-115	-0-	4	1	121	2	N	-0-					-0-
07	186	N	142	-0-	-44	-0-	4	1	138	2	N	-0-					-0-
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	5	1	167	2	N	-0-					-0-

JNS PRODUCTION, LLC 433134

HARGROVE "A" WELL #: 1 RRCID -> 115826 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 930 PERF. 777 - 785

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARGROVE "A" WELL #: 2 RRCID -> 115827 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 940 PERF. 780 - 785

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEATING ENERGY, INC. 453142

WALKER-BUCKLER TRUST /LR.20/ WELL #: 3 RRCID -> 057123 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 895 - 905

03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER-BUCKLER TRUST-TRACT 15 WELL #: 10 RRCID -> 082914 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 940 PERF. 879 - 889

03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

GROTHE, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 114943 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 4340 - 4350

03	682	N	614	-0-	-68	-0-	614	3			N	-0-					-0-
04	630	N	493	-0-	-137	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	651	N	304	-0-	-347	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	600	N	205	-0-	-395	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD

LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670

MOORE WELL #: 3501 RRCID -> 194332 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1962 - 1979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 6401 RRCID -> 196650 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2013 - 2023

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262

W-B WELL #: 1 RRCID -> 265317 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4408 - 4411

03	4061	3322	-0-	-739	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
04	3600 #	2795	-0-	-805	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
05	3100 #	2475	-0-	-625	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
06	3210 #	2262	-0-	-948	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
07	3317 #	2146	-0-	-1171	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
08	3317 #	1949	-0-	-1368	-0-	1949	2			N	-0-					-0-

MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486

CHISM WELL #: 1001 RRCID -> 188940 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3521 - 3537

03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					4
04	300 N	248	-0-	-52	-0-	248	2			N	-0-					4
05	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					4
06	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					4
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					4
08	248 N	51	-0-	-197	-0-	51	2			N	-0-					4

REAMES "9" WELL #: 1 RRCID -> 190077 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3427 - 3484

03	1209 N	1071	-0-	-138	-0-	1026	2	45	9	N	41					143
04	990 N	976	-0-	-14	-0-	932	2	44	9	N	40					183
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	939	2	24	9	N	22					205
06	1050 N	939	-0-	-111	-0-	939	2			N	-0-	165	1			40
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1022	2	46	9	N	42					82
*08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1004	2	31	9	N	28					110

REAMES 'A' WELL #: 902 RRCID -> 199332 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3516 - 3530

03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	578	2	28	9	N	25					58
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	587	2	35	9	N	32					90
05	620 N	557	-0-	-63	-0-	549	2	8	9	N	7					97
06	600 N	555	-0-	-45	-0-	549	2	6	9	N	5					102
07	651 N	517	-0-	-134	-0-	489	2	28	9	N	25					127
*08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	689	2	58	9	N	53					180

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD

P.I.D. DRILLING INC 631265

WINDHAM "85" WELL #: 1 RRCID -> 167508 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 4963 PERF. 4610 - 4613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, MERRICK WELL #: 2020 RRCID -> 167924 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4894 - 4905

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782

CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 193342 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 4173 PERF. 3888 - 3898

03	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	1149	2			N	-0-					45
04	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	1122	2			N	-0-					45
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					45
06	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	1092	2			N	-0-					45
07	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1116	2			N	-0-					45
*08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					45

PETRO-STARR 660161

PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 121075 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 435 PERF. 252 - 258

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICKLY PAIR PRODUCTION 677108

EDINGTON, ALICE "B" WELL #: 3 RRCID -> 124236 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 730 - 830

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST EMG, INC. 684615

MUSSELMAN "29" WELL #: 291J RRCID -> 241787 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2466 - 2470

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD

RAYMOND'S WELL SERVICE, INC. 695585

KEEFER WELL #: 3601 RRCID -> 201657 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2011 - 2027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3		N	-0-			-0-
04	1140 N	594	-0-	-546	-0-	594	3		N	-0-			-0-
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			-0-
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
07	620 N	129	-0-	-491	-0-	129	3		N	-0-			-0-
*08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3		N	-0-			-0-

ROYAL TEXAN ENERGY CO. 732104

CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 091929 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 454 - 470

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEIRS, TERRY WELL #: 1 RRCID -> 185532 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1933 - 1950

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANE, M. WELL #: 2 RRCID -> 186407 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1950 - 1962

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-

LANE, M. WELL #: 3 RRCID -> 187426 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A

03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANE, M. WELL #: 1 RRCID -> 188072 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2089 PERF. 1918 - 1936

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534

HUDSON(SEC 70) WELL #: 1 RRCID -> 094087 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2468 - 2469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDSON (SEC. 70) WELL #: 3 RRCID -> 109285 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2463 - 2465

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH WELL #: RRCID -> 130720 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 3964 - 3974

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2012

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543

COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 074381 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1958 - 1982

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRUET 88 WELL #: 1 RRCID -> 128860 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 4042 PERF. 3865 - 3868

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54

WILLIAMS, LOREN WELL #: 1 RRCID -> 187444 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3828 - 3838

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
04	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2		N	-0-			49
05	2852	2202	-0-	-650	-0-	2202	2		N	-0-			49
*06	2764	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2		N	-0-			49
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
08	2449 #	NO RPT	-0-	-2449	-0-				N	NO RPT			49

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. //CONT.// 767543
WILLIAMS, LOREN 37 WELL #: 1 RRCID -> 197217 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1954 - 1959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHERN EXPLORATION, INC. 803812
STEPHENS "21" WELL #: 8 RRCID -> 202402 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3889 - 3897

03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					46
04	1752		1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					46
05	1804		1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					46
06	1763		1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					46
07	1733		1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					46
08	1705		1695	-0-	-10	-0-	1695	2			N	-0-					46

STAR PRODUCTION, INC. 815108
SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 167781 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2322 - 2324

03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1372	-0-	-128	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1351	-0-	-168	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1390	-0-	-80	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
*07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
*08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-

STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067
COOK "X", SEC. 63 WELL #: 18 RRCID -> 128208 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 5298 PERF. 4504 - 4530

03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
*08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	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

03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

COOK RANCH WELL #: A201 RRCID -> 181435 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 4757

03	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
STASNEY WELL SERVICE, LLC //CONT.// 816067
COOK RANCH 88 WELL #: 65 RRCID -> 246253 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 1539 PERF. 1486 - 1496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-

TRIPLE SINGLETON, INC. 870459
B & D "A" WELL #: 2 RRCID -> 166552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 3850 - 3898

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCLEMORE A-232 WELL #: 4D RRCID -> 152239 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 3202 - 3206

03	T. A.	479	-0-	479	907	186	1	126	2	Y	152	144	1			126
						167	9									
04	T. A.	426	-0-	426	1333	186	1	82	2	Y	144	155	1			115
						158	9									
05	1791	458	-0-	-1333	-0-	186	1	106	2	Y	151					266
						166	9									
06	367	367	-0-	-0-	-0-	180	1	86	2	Y	92	129	1			229
						101	9									
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	8	141	1			96
*08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	302	1	143	2	Y	144	141	1			99
						158	9									

VAN OPERATING, LTD. 881442
NAIL, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 049016 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 4558 - 4603

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITT OIL & GAS, INC. 921150
LEDBETTER, MORRIS E. WELL #: 1 RRCID -> 108925 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 851 PERF. 796 - 799

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132094 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 2570 - 2600

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
WHITT OIL & GAS, INC. //CONT.// 921150
ELLIOTT WELL #: 1050 RRCID -> 166336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2347 - 2350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1364 N	1102	-0-	-262	-0-	1102	2		N	-0-			-0-
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-			-0-
05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
06	1080 N	447	-0-	-633	-0-	447	2		N	-0-			-0-
07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2		N	-0-			-0-
*08	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCULLY EXPLORATION LLC 760540
HOFFPAUIR WELL #: 2 RRCID -> 265246 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOFFPAUIR WELL #: 3 RRCID -> 267509 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 1220 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAPETCO INC 485885
SHARPE, FRED WELL #: 1 RRCID -> 094483 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3192 - 3720

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2015 - P/A 04/01/15

SHARPE (ATOKA) //CONT.// 82745 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 131317 COMPL. DATE 05/26/1989 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 3644 - 3692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					17
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					17
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					17
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					17
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					17
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					17

OXXN 630579
MURRELL WELL #: 1 RRCID -> 123663 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 3615 - 3781

03	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					1
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					1
05	434	N	292	-0-	-142	-0-	292	2			N	-0-					1
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					1
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					1
*08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					1

MURRELL WELL #: 2 RRCID -> 123665 COMPL. DATE 12/30/1986 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3682 - 3792

03	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			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

03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
08	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

03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
08	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

03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

SIDNEY (MARBLE FALLS) //CONT.// 83486 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
COOPER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 018279 COMPL. DATE 10/07/1955 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2111 - 2160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-

FRY, T. O. WELL #: 1 RRCID -> 018280 COMPL. DATE 11/10/1955 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 2012 - 2115

03	434	N	325	-0-	-109	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					-0-
*08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-

WARD, LIZZIE/T.A.WARD,JR. ET AL/ WELL #: 1 RRCID -> 018284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2170 - 2205

03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-

REED, JIMMY WELL #: 1 RRCID -> 259035 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 2634 PERF. 2106 - 2126

03	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	150	N	70	-0-	-80	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					-0-

SIERRA (STRAWN) 83490 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
CRAWFORD, A. D. WELL #: 2 A RRCID -> 236347 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2252 - 2260

03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					131
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					131
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					131
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					131
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					131
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					131

SIKES (CADDO) 83528 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARDUE OIL, INC. 639400
SIKES, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 018285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3360 - 2205

03	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	2			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	983	-0-	-71	-0-	983	2			N	-0-					-0-
*08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-

FAMBRO "37" WELL #: 1 RRCID -> 211857 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4143 PERF. 3887 - 3890

03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					86
04	870	N	736	-0-	-134	-0-	736	2			N	-0-					86
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					86
06	870	N	680	-0-	-190	-0-	680	2			N	-0-					86
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					86
*08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					86

SILVER CREEK (STRAWN) 83595 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
GRUBIS, THURMAN WELL #: RRCID -> 109266 COMPL. DATE 11/17/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3167 - 3179

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2009

SILVER VALLEY, EAST (MORRIS) 83641 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
RANCH FIVE WELL #: 2 RRCID -> 121500 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 2857 - 2860

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE WELL #: 1 RRCID -> 197277 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2846 - 2856

03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-

SIMBA (MISS.) 83666 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
NEWELL E-87 WELL #: 1D RRCID -> 155311 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4853 - 4931

03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BARTON, HOWARD 053939
SAIN, JOSEPH L. WELL #: 1 RRCID -> 116361 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2714 - 2726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-

SAIN, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 150578 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2751 - 2767

03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	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

03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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

03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*07	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	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

03	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					-0-

SHULTS, CECIL, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018326 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2938 - 2952

03	341	N	245	-0-	-96	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	248	N	65	-0-	-183	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
FURRY PRODUCING COMPANY //CONT.// 291650
DUNN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 108217 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 2872 - 2901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	680	-0-	-374	-0-	680	2			N	-0-					-0-
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
*08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-

HAVENS OIL COMPANY 366469
MAY VETA WELL #: 1A RRCID -> 080384 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2758 - 2764

03	620	N	459	-0-	-161	-0-	459	2			N	-0-					-0-
04	540	N	360	-0-	-180	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	620	N	271	-0-	-349	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	450	N	271	-0-	-179	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	372	N	186	-0-	-186	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, NOBLE WELL #: 1 RRCID -> 123900 COMPL. DATE 02/20/1987 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2848 - 3792

03	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	279	N	120	-0-	-159	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

J & J WHITESIDE INC. 427649
WHITESIDE, E. A., ESTATE WELL #: 1B RRCID -> 018307 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2740 - 2756

03	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					-0-

WHITESIDE, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 018309 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH 2649 PERF. 2595 - 2649

03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

WHITESIDE, E. A., ESTATE WELL #: 1BH RRCID -> 018323 COMPL. DATE 02/17/1945 TOTAL DEPTH 2689 PERF. 2646 - 2656

03	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
J & J WHITESIDE INC. //CONT.// 427649
MCCULLUM WELL #: 1 RRCID -> 095434 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2656 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	142	-0-	-230	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.R.E. WELL #: 1 RRCID -> 118129 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2810 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON,CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 121449 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2779 - 2824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

WHITESIDE WELL #: 5 RRCID -> 124340 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2690 - 2740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITESIDE WELL #: 2 RRCID -> 124868 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2598 - 2622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATE WELL #: 1 RRCID -> 130968 COMPL. DATE 02/22/1984 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2696 - 2706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
MISSION ENERGY INC. 570410
WHITESIDES WELL #: 1 RRCID -> 088666 COMPL. DATE 10/15/1979 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2952 - 2980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	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

03	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
LEBLEU WELL #: 1 RRCID -> 105489 COMPL. DATE 03/25/1983 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2704 - 2761

03	372 N	191	-0-	-181	-0-	1	1	190	2	N	-0-					-0-
04	330 N	101	-0-	-229	-0-	2	1	99	2	N	-0-					-0-
05	372 N	106	-0-	-266	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	3	1	332	2	N	-0-					-0-

TORCH OPERATING LLC 862620
CAUDLE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 018290 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2794 - 2825

03	620 N	338	-0-	-282	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	570 N	390	-0-	-180	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	30	1	575	2	N	-0-					-0-
*08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	29	1	543	2	N	-0-					-0-

DUNN, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 018294 COMPL. DATE 06/29/1960 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2777 - 2842

03	651 N	335	-0-	-316	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	630 N	418	-0-	-212	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	434 N	390	-0-	-44	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	35	1	663	2	N	-0-					-0-
*08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	34	1	654	2	N	-0-					-0-

FIELDS, HONORA B., MRS., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 018296 COMPL. DATE 05/16/1961 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 2715 - 2765

03	248 N	133	-0-	-115	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	240 N	139	-0-	-101	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	N	-0-					-0-
*08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	N	-0-					-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
GREENWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 018298 COMPL. DATE 02/15/1959 TOTAL DEPTH 2671 PERF. 2602 - 2630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS,GERALDINE DAVIS, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 018300 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2652 - 2682

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTEET, LEE WELL #: 1 RRCID -> 018302 COMPL. DATE 07/06/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2802 - 2850

03	248	N	123	-0-	-125	-0-	123	3			N	-0-				63
04	240	N	140	-0-	-100	-0-	140	3			N	-0-				63
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-				63
*06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-				63
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	N	-0-				63
*08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	N	-0-				63

POTEET, OMA -A- WELL #: 1A RRCID -> 018303 COMPL. DATE 07/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2804 - 2823

03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-				32
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	3			N	-0-				32
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-				32
*06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-				32
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-				32
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	N	-0-				32

POTEET, OMA -B- WELL #: 2B RRCID -> 018304 COMPL. DATE 01/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2790 - 2842

03	465	N	220	-0-	-245	-0-	220	3			N	-0-				28
04	360	N	223	-0-	-137	-0-	223	3			N	-0-				28
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-				28
*06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-				28
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	24	1	466	2	N	-0-				28
*08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	23	1	439	2	N	-0-				28

RANKIN, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 018305 COMPL. DATE 07/12/1960 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2973 - 3013

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-				-0-
04	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	3			N	-0-				-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-				-0-
*06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-				-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	N	-0-				-0-
*08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	N	-0-				-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
WHITLOCK, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 018310 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2763 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					81
04	180	N	98	-0-	-82	-0-	98	3			N	-0-					81
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					81
*06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					81
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	N	-0-					81
*08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	N	-0-					81

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

03	124	N	97	-0-	-27	-0-	30	1	65	2	N	2					146
							2	9									
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	23	1	42	2	N	1					147
							1	9									
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	18	1	39	2	N	2					149
							2	9									
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	17	1	44	2	N	-0-					149
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	21	1	46	2	N	-0-					149
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	3	1	8	2	N	12					161
							13	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

03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
*07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMYN NATURAL GAS, INC. 170059
MORRIS, O.T. WELL #: 1 RRCID -> 095814 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2656 - 3044

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COGBURN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 116103 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2728 - 2758

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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) 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
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	186 N	117	-0-	-69	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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

03	713 N	289	-0-	-424	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	100 N	308	-0-	208	208	308	2			N	-0-					-0-
05	T. A.	161	-0-	161	369	161	2			N	-0-					-0-
06	T. A.	32	-0-	32	401	32	2			N	-0-					-0-
07	T. A.	24	-0-	24	425	24	2			N	-0-					-0-
*08	300	-0-	-0-	-300	125					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

03	279 N	13	-0-	-266	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	270 N	63	-0-	-207	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	217 N	10	-0-	-207	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

SNAVE (OVERALL) 84413 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
ROCKWOOD RESOURCES INC 723524
ALLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 111633 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 1982 PERF. 1890 - 1935

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2013 - P/A 03-22-2013

SNEED (STRAWN) 84430 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256
SNEED, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 122979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2632 - 2636

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					118
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					132
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					143
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-			-0-
08	62 N	20	-0-	-42	-0-	20 3		N	-0-			-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
TEXFEL-MONROE WELL #: 2 RRCID -> 116029 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 3957 PERF. 3760 - 3766

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
GERMANY "B" WELL #: 2 RRCID -> 116920 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3751 - 3760

03	372 N	339	-0-	-33	-0-	339 2		N	-0-			-0-
04	360 N	351	-0-	-9	-0-	351 2		N	-0-			-0-
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-			-0-
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-			-0-
07	372 N	370	-0-	-2	-0-	370 2		N	-0-			-0-
*08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
HARRELL, M. WELL #: RRCID -> 111220 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3714 - 3724

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/1998

HARRELL, M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 113366 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 3932 PERF. 3808 - 3830

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2013 - PLUGGED 08-29-2013

BAGGETT, C.R. WELL #: 1 RRCID -> 123190 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 3919 PERF. 2412 - 3424

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					19
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					19
05	558 N	379	-0-	-179	-0-	379	3			N	-0-					19
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					19
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					19
*08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					19

PARDUE-HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 112549 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3868 - 3878

03	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 115825 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 3726 - 3734

03	341 N	250	-0-	-91	-0-	233	3	17	9	N	15					93
04	330 N	310	-0-	-20	-0-	306	3	4	9	N	4					97
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	399	3	6	9	N	5					102
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	343	3	9	9	N	8					110
07	310 N	214	-0-	-96	-0-	202	3	12	9	N	11					121
08	403 N	237	-0-	-166	-0-	231	3	6	9	N	5					126

LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 123787 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3736 - 3746

03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	450 N	343	-0-	-107	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	372 N	157	-0-	-215	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	372 N	229	-0-	-143	-0-	229	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 147522 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 3849 PERF. 3710 - 3720

03	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	180 N	131	-0-	-49	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 158066 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3758 - 3767

03	217 N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	180 N	132	-0-	-48	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-

SNOW (MARBLE FALLS) 84447 550 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
PENDRAGON OIL CO. 651162
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 224262 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 3728 PERF. 3542 - 3555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					35
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					35
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					35
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					35
*07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					35
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					35

SNOW (STRAWN) 84447 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SNOW-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 109969 COMPL. DATE 12/05/1983 TOTAL DEPTH 3824 PERF. 1656 - 1662

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

SNOW (STRAWN, LOWER) 84447 849 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
PERKINS-BEGGS WELL #: 1 RRCID -> 144048 COMPL. DATE 01/24/1993 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2046 - 0

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNOW-BERRY WELL #: 1 RRCID -> 171038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3769 PERF. 2066 - 2068

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNYDER (MORRIS) 84468 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
GORDON, R. L. 316450
GORDON, R. L. WELL #: 1 A RRCID -> 110352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2614 - 2634

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

SOUTHVIEW 84812 001 ASSOCIATED 49B CNTY: TAYLOR
SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244
MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 130431 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 2488 PERF. 2295 - 2303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOW BRANCH (STRAWN) 84848 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
JUDITH WINSTON KIGHT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 277838 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 2962 - 2972

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*08	532	NO RPT	-0-	-532	-0-			N	NO RPT			-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

03	10 X	10	-0-	-0- B	-0-	10	3	N	-0-			136
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			136
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			136
06	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			136
07	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			136
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			136

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608
PIERSON HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 069960 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 3007 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2	N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2	N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2	N	-0-			-0-
*08	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2	N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 078701 COMPL. DATE 05/27/1978 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2704 - 2777

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2	N	-0-			-0-
04	90 N	74	-0-	-16 B	-0-	74	2	N	-0-			-0-
05	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77	2	N	-0-			-0-
06	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83	2	N	-0-			-0-
07	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2	N	-0-			-0-
*08	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2	N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SPARKMAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 84927 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COMANCHE
CIRCLE D OIL & GAS, INC. //CONT.// 153608
PEARSON,WILLIS WELL #: 5 RRCID -> 096463 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2713 - 2723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
*08	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GANKY WELL #: 5 RRCID -> 197275 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2000 - 2006

03	372 #	267	-0-	-105	-0-	267	3		N	-0-		-0-
04	360 #	220	-0-	-140	-0-	220	3		N	-0-		-0-
05	434 #	258	-0-	-176	-0-	258	3		N	-0-		-0-
06	420 #	255	-0-	-165	-0-	255	3		N	-0-		-0-
07	434 #	382	-0-	-52	-0-	382	3		N	-0-		-0-
08	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT		-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

03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-		68
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-		68
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-		68
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-		68
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-		68
*08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	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

03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-		-0-
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-		-0-
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-		-0-
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-		-0-
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-		-0-
*08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-		-0-

JOAN MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153954 COMPL. DATE 01/04/1995 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4487 - 4525

03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-		3
04	240 N	179	-0-	-61	-0-	179	2		N	-0-		3
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-		3
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-		3
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-		3
08	403 N	303	-0-	-100	-0-	303	2		N	-0-		3

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) 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
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-

SPRINGTOWN (CADDO) 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

03	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2			Y	-0-				-0-
04	12	N	9	-0-	-3	B	-0-	9	2			Y	-0-				-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	2			Y	-0-				-0-
06	13	N	9	-0-	-4	B	-0-	9	2			Y	-0-				-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2			Y	-0-				-0-
08	31	N	9	-0-	-22	B	-0-	9	2			Y	-0-				-0-

DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 275558 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 3184 - 5144

03	1519		1074	-0-	-445	B	7	1074	2			N	-0-				30
04	1470		1174	-0-	-296	B	-289	1174	2			N	-0-				30
05	37	R	326	-0-	289	B	-0-	326	2			N	-0-				30
06	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2			N	-0-				30
07	1209	N	141	-0-	-1068	B	-0-	141	2			N	-0-				30
08	341	N	198	-0-	-143	B	-0-	198	2			N	-0-				30

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
COOMER, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 187479 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3212 - 3274

03	434	N	392	-0-	-42	B	-0-	392	3			N	-0-				36
04	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3			N	-0-				36
05	403	N	377	-0-	-26	B	-0-	377	3			N	-0-				36
06	390	N	359	-0-	-31	B	-0-	359	3			N	-0-				36
07	372	N	362	-0-	-10	B	-0-	362	3			N	-0-				36
08	372	N	353	-0-	-19	B	-0-	353	3			N	-0-				36

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

03	1181	N	1181	-0-	-0-		-0-	1181	2			N	-0-				38
04	1245	N	1245	-0-	-0-		-0-	1245	2			N	-0-				38
05	885	N	885	-0-	-0-		-0-	885	2			N	-0-				38
06	1160	N	1160	-0-	-0-		-0-	1160	2			N	-0-				38
07	1302	N	1238	-0-	-64		-0-	1238	2			N	-0-				38
*08	1200	N	1200	-0-	-0-		-0-	1200	2			N	-0-				38

HUTCHESON WELL #: 1 T RRCID -> 092318 COMPL. DATE 08/04/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5494 - 5506

03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-

SPRINGTOWN (5500) //CONT.// 85369 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
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) 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
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGTOWN (COMYN) 85369 665 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
MATHIS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 091431 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6289 - 6313

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 1 C RRCID -> 094400 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5249 - 5255

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
04	870	N	761	-0-	-109	-0-	761	2			N	-0-					-0-
05	868	N	674	-0-	-194	-0-	674	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	834	-0-	-666	-0-	834	2			N	-0-					-0-
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
*08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	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

03	1851	R	1851	-0-	-0-	-0-	1825	3	26	9	Y	24	170	1			21
04	1656	R	1656	-0-	-0-	-0-	1624	3	32	9	Y	29					50
05	1753	R	1753	-0-	-0-	-0-	1747	3	6	9	Y	5					55
06	1929	R	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			Y	-0-					55
07	1913	R	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			Y	-0-					55
*08	2405	R	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			Y	-0-					55

STEPHENS COUNTY REGULAR 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
BARGSLEY, COY 049255
BARGSLEY, COY "A" WELL #: 1 RRCID -> 139941 COMPL. DATE 00/00/1978 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 1500 - 1550

03	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
MCWHORTER, V.H. WELL #: 1 RRCID -> 044335 COMPL. DATE 12/11/1961 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1650 - 1680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-

HERRINGTON "A" WELL #: 1 A RRCID -> 116921 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3822 - 3876

03	341 #	315	-0-	-26	-0-	312	2	3	9	N	3					37
04	330 #	307	-0-	-23	-0-	300	2	7	9	N	6					43
05	316 R	316	-0-	-0-	-0-	308	2	8	9	N	7					50
06	356 R	356	-0-	-0-	-0-	300	2	56	9	N	51					101
07	312 R	312	-0-	-0-	-0-	308	2	4	9	N	4					105
*08	314 R	314	-0-	-0-	-0-	307	2	7	9	N	6					111

PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 123312 COMPL. DATE 03/25/1983 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4061 - 4065

03	434 #	291	-0-	-143	-0-	288	2	3	9	N	3					51
04	360 #	320	-0-	-40	-0-	319	2	1	9	N	1					52
05	372 #	339	-0-	-33	-0-	337	2	2	9	N	2					54
06	360 #	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-					54
07	367 R	367	-0-	-0-	-0-	365	2	2	9	N	2					56
*08	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					56

PRITCHARD WELL #: 2 RRCID -> 123313 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3549 - 4072

03	217 #	155	-0-	-62	-0-	154	2	1	9	Y	1					26
04	180 #	170	-0-	-10	-0-	170	2			Y	-0-					26
05	186 #	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-					26
06	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					26
07	196 R	196	-0-	-0-	-0-	195	2	1	9	Y	1					27
*08	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					27

PRITCHARD WELL #: 3 RRCID -> 123314 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3538 - 4069

03	217 #	148	-0-	-69	-0-	147	2	1	9	Y	1					26
04	180 #	162	-0-	-18	-0-	162	2			Y	-0-					26
05	186 #	173	-0-	-13	-0-	172	2	1	9	Y	1					27
06	180 #	174	-0-	-6	-0-	174	2			Y	-0-					27
07	187 R	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	Y	1					28
08	186 #	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					28

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 123317 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 2022 - 2030

03	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*08	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

BILBY WELL #: 1 RRCID -> 135804 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3819 - 3827

03	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	150 #	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
TERRELL, J.C. WELL #: 1 R RRCID -> 151403 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1499 PERF. 1422 - 1431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*08	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 170248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1588 PERF. 1511 - 1517

03	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

S & E REAL ESTATE CORP. WELL #: 3 RRCID -> 175264 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1687 - 1696

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 186525 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1440 - 1458

03	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

GLASCOCK, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 194207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1784 - 1794

03	117 R	117	-0-	-0-	-0-	92	2	25	9	N	23					94
04	146 R	146	-0-	-0-	-0-	100	2	46	9	N	42					136
05	124 R	124	-0-	-0-	-0-	90	2	34	9	N	31	130	1			37
06	128 R	128	-0-	-0-	-0-	85	2	43	9	N	39					76
07	155 #	116	-0-	-39	-0-	90	2	26	9	N	24					100
08	155 #	119	-0-	-36	-0-	88	2	31	9	N	28					128

LEDBETTER "SOUTH" WELL #: 1 RRCID -> 224470 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 3845 PERF. N/A

03	1953	1755	-0-	-198	13189	1755	2			N	-0-					-0-
04	1890	1688	-0-	-202	12987	1688	2			N	-0-					-0-
05	1953	1704	-0-	-249	12738	1704	2			N	-0-					-0-
06	1890	1657	-0-	-233	12505	1657	2			N	-0-					-0-
*07	12505 #	-0-	-0-	-12505	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS

BRECK OPERATING CORP. 089974

VEALE, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 042658 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 4535 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023 #	813	-0-	-210	-0-	103	1	702	3	N	7					33
						8	9									
04	990 #	825	-0-	-165	-0-	99	1	716	3	N	9					42
						10	9									
05	1023 #	838	-0-	-185	-0-	103	1	724	3	N	10					52
						11	9									
06	1003 R	1003	-0-	-0-	-0-	99	1	893	3	N	10					62
						11	9									
07	868 #	540	-0-	-328	-0-	103	1	430	3	N	6					68
						7	9									
08	868 #	847	-0-	-21	-0-	103	1	731	3	N	12					80
						13	9									

BROWER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 186683 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4154 - 4164

03	155 #	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					58
04	150 #	88	-0-	-62	-0-	88	2			N	-0-					58
05	155 #	132	-0-	-23	-0-	129	2	3	9	N	3					61
06	150 #	87	-0-	-63	-0-	87	2			N	-0-					61
07	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					61
08	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					61

BRITTON OPERATING, INC. 094640

HOKETT WELL #: 1 RRCID -> 137589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4555 PERF. 4007 - 4011

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON SERVICES, INC. 112251

STELLE WELL #: 1 RRCID -> 115339 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3948 - 3958

03	248 #	163	-0-	-85	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	210 #	140	-0-	-70	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	186 #	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	180 #	81	-0-	-99	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	155 #	80	-0-	-75	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	155 #	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-					-0-

HERRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 123955 COMPL. DATE 09/00/1998 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1924 - 1932

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOLEN WELL #: 1 RRCID -> 146050 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3560 - 3620

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
CC OIL & GAS 140617
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 198307 COMPL. DATE 03/14/1977 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 1803 - 1941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
ELLIS-ROBBINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 111238 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3181 - 3170

03	279 #	200	-0-	-79	-0-	200	3			N	-0-					21
04	270 #	195	-0-	-75	-0-	195	3			N	-0-					21
05	279 #	190	-0-	-89	-0-	190	3			N	-0-					21
06	455 R	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					21
07	248 #	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					21
*08	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					21

KIGHT, JUDITH WINSTON -B- WELL #: 1 RRCID -> 141409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4174 PERF. 3762 - 3782

03	620 #	590	-0-	-30	-0-	555	3	35	9	N	32					176
04	480 #	371	-0-	-109	-0-	371	3			N	-0-					176
05	496 #	258	-0-	-238	-0-	245	3	13	9	N	12					188
06	570 #	471	-0-	-99	-0-	471	3			N	-0-					188
07	589 #	289	-0-	-300	-0-	289	3			N	-0-	173	1			15
08	589 #	489	-0-	-100	-0-	489	3			N	-0-					15

COPELAND-MITCHELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 258976 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3339 - 3385

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, R.M. ESTATE "G" WELL #: 2 RRCID -> 273280 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3730 - 3750

03	1519 #	1140	-0-	-379	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
04	1396 R	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
05	1436 R	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
06	1290 #	721	-0-	-569	-0-	721	3			N	-0-					-0-
07	1457 #	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
08	1457 #	1260	-0-	-197	-0-	1260	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) 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL, JIMMY R. WELL #: 2 U RRCID -> 169038 COMPL. DATE 08/17/1976 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENSTAR ENERGY, INC. 253221
NIX, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 185536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1992 PERF. 1612 - 1640

03	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
05	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
06	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			-0-
07	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
08	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-

ESTACADO ENERGY, LLC 254441
KNOX, M. C. WELL #: 11 RRCID -> 143298 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3064 - 3067

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
08	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

03	868 #	776	-0-	-92	-0-	776	2		N	-0-			-0-
04	780 #	752	-0-	-28	-0-	752	2		N	-0-			-0-
05	713 #	632	-0-	-81	-0-	632	2		N	-0-			-0-
06	750 #	503	-0-	-247	-0-	503	2		N	-0-			-0-
07	819 R	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-			-0-
08	775 #	737	-0-	-38	-0-	737	2		N	-0-			-0-

GOFORTH, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 115829 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3797 - 3804

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922				N	NO RPT			-0-
08	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*08	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

LANGFORD, G. R. WELL #: 2 RRCID -> 185434 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3973 - 3990

03	62 #	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	60 #	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-

HART, H. W. WELL #: 1A RRCID -> 247991 COMPL. DATE 07/25/1963 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 2702 - 2810

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 23793 05/19/2015

HILL, CHARLES DRILLING, INC. 386849
FLOURNOY "B" WELL #: B 4 RRCID -> 111235 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1810 - 1844

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 248275 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4137 PERF. 3682 - 4036

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940
FRANKS,THOMAS B WELL #: 1 RRCID -> 129847 COMPL. DATE 04/02/1979 TOTAL DEPTH 4469 PERF. 4408 - 4442

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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) 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

ITX CORPORATION 427179
VEALE, A. S. -C- WELL #: 7 RRCID -> 181952 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677
MOK WELL #: 1 RRCID -> 183007 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4014 - 4018

03	155 #	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	150 #	25	-0-	-125	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	124 #	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*08	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
EPPEY JENNINGS WELL #: 2 L RRCID -> 106123 COMPL. DATE 10/22/1976 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3455 - 3473

03	741 R	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
04	1167 R	1167	-0-	-0-	-0-	1098	2	69	9	N	63					63
05	1085 #	91	-0-	-994	-0-	91	2			N	-0-					63
06	1050 #	1013	-0-	-37	-0-	1005	2	8	9	N	7					70
07	1209 #	1046	-0-	-163	-0-	1046	2			N	-0-					70
08	1209 #	1026	-0-	-183	-0-	1026	2			N	-0-					70

MAGELLAN RESOURCES 521353
FAMBRO, J. M. -H- WELL #: RRCID -> 141414 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1837 - 1849

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
PARKS, RHONE INC. 641520
FLOURNOY WELL #: A 11 RRCID -> 242323 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3672 - 3679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRIS, ROY L. WELL #: 1 RRCID -> 277132 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2126 - 2146

03	1953	1550	-0-	-403	327	1550	2		N	-0-			-0-
04	1847 R	1520	-0-	-327	-0-	1520	2		N	-0-			-0-
05	1570 R	1570	-0-	-0-	-0-	1570	1		N	-0-			-0-
06	1450 R	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2		N	-0-			-0-
07	1575 R	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		N	-0-			-0-
*08	1560 R	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2		N	-0-			-0-

PETEX 659782
SIKES F WELL #: 2 RRCID -> 108626 COMPL. DATE 11/25/1983 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3981 - 3989

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SIKES FF WELL #: 1 A RRCID -> 109287 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1957 - 1965

03	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
04	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
05	279 #	248	-0-	-31	-0-	248	2		N	-0-			-0-
06	270 #	242	-0-	-28	-0-	242	2		N	-0-			-0-
07	279 #	234	-0-	-45	-0-	234	2		N	-0-			-0-
08	279 #	235	-0-	-44	-0-	235	2		N	-0-			-0-

SIKES FF WELL #: 2 A RRCID -> 109721 COMPL. DATE 01/29/1984 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1949 - 1955

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITE, G.T. WELL #: 1 RRCID -> 113368 COMPL. DATE 08/19/1975 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1840 - 1844

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

FAMBRO, A. P. WELL #: 2 RRCID -> 131190 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1778 - 1798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAMBRO C WELL #: 1 RRCID -> 159688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2131 - 2143

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAMBROUGH, W. WELL #: 8 RRCID -> 172019 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 2115 - 2118

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAMBROUGH, W. WELL #: 4 RRCID -> 172022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2110 - 2118

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUNTER, L. WELL #: 3 RRCID -> 196772 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3218 - 3223

03	243 R	243	-0-	-0-	-0-	239	2	4	9	Y	4					52
04	220 R	220	-0-	-0-	-0-	218	2	2	9	Y	2					54
05	186 #	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-	26	1			28
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	28	1			-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

CRIDER WELL #: 1 RRCID -> 226461 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 3550 - 3557

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL '8' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269690 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2468 - 2734

03	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					27
04	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					27
05	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					27
06	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					27
07	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					27
08	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					27

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
RAY HERRING ESTATE 695237
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 099050 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3646 - 3654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-			6
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		Y	-0-			6
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		Y	-0-			6
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		Y	-0-			6
*07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			6
08	0	5	-0-	5	5	5	2		Y	-0-			6

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 106660 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3619 - 3629

03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		Y	-0-			8
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		Y	-0-			8
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		Y	-0-			8
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		Y	-0-			8
*07	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-			8
08	0	16	-0-	16	16	16	2		Y	-0-			8

SCARLETT "D" WELL #: D 3 RRCID -> 108923 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3623 - 3633

03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2		N	-0-			-0-
05	0 W	100	-0-	100	100	100	2		N	-0-			-0-
06	0 W	84	-0-	84	184	84	2		N	-0-			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	184				N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	184				N	NO RPT			-0-

KLINE WELL #: 5 RRCID -> 247980 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3960 - 3999

03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
05	403 N	361	-0-	-42	-0-	361	2		N	-0-			-0-
06	390 N	321	-0-	-69	-0-	321	2		N	-0-			-0-
07	0	415	-0-	415	415	415	2		N	-0-			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	415				N	NO RPT			-0-

RED GAP OIL & GAS LLC 697026
LINK "76" WELL #: RRCID -> 253453 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1706 - 1814

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59

RECLASSIFIED TO OIL 06/01/2013

RIPTIDE ENERGY LLC 712946
WILLARDS WISH WELL #: 1 RRCID -> 170645 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4166 - 4174

03	1054 #	927	-0-	-127	-0-	927	2		N	-0-			-0-
04	1020 #	866	-0-	-154	-0-	866	2		N	-0-			-0-
05	1023 #	930	-0-	-93	-0-	930	2		N	-0-			-0-
06	1050 #	988	-0-	-62	-0-	988	2		N	-0-			-0-
07	1085 #	534	-0-	-551	-0-	534	2		N	-0-			-0-
08	930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS

RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231

BLACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 197269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3875 - 3937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	780	R	780	-0-	-0-	-0-	727	2	53	9	N	48	167	1			33
04	720	#	718	-0-	-2	-0-	670	2	48	9	N	44					77
05	810	R	810	-0-	-0-	-0-	774	2	36	9	N	33					110
06	750	#	702	-0-	-48	-0-	678	2	24	9	N	22					132
07	901	R	901	-0-	-0-	-0-	851	2	50	9	N	45					177
*08	868	R	868	-0-	-0-	-0-	818	2	50	9	N	45	165	1			57

SAFARI RESOURCES, LLC 743194

FAMBRO,J.M. WELL #: 2 RRCID -> 128815 COMPL. DATE 03/14/1975 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1802 - 1888

03	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	90	#	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SBS OIL COMPANY 749870

FAMBRO-VICK WELL #: 2 RRCID -> 252147 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3754 PERF. 1818 - 1872

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408

HINSON, ED WELL #: 12 RRCID -> 146315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4162 - 4216

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	#	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

03	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	300	#	242	-0-	-58	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	310	#	219	-0-	-91	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	300	#	174	-0-	-126	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*07	310	#	202	-0-	-108	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*08	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

SQUYRES OIL CO., INC. 810818

GARDENHIRE, W. J. WELL #: 6 RRCID -> 053459 COMPL. DATE 39/03/1958 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2100 - 2200

03	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	180	#	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	186	#	108	-0-	-78	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	180	#	121	-0-	-59	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	186	#	118	-0-	-68	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	186	#	113	-0-	-73	-0-	113	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-

BRUCE, M.C. WELL #: 2 RRCID -> 122612 COMPL. DATE 12/17/1923 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 2003 - 2103

03	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*08	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

BRUCE, M.C. WELL #: 4 RRCID -> 122620 COMPL. DATE 05/08/1952 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2025 - 2043

03	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*08	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

PRATT, D.C. WELL #: 13 RRCID -> 122622 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 2004 - 2012

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER, NANNIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 122623 COMPL. DATE 11/21/1949 TOTAL DEPTH 2118 PERF. 2029 - 2118

03	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-

HARMON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 122627 COMPL. DATE 05/12/1921 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 2015 - 2075

03	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

HARMON, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 122628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2094 PERF. 2063 - 2073

03	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

DAVIS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 122630 COMPL. DATE 02/21/1921 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1898 - 1920

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 122631 COMPL. DATE 06/16/1947 TOTAL DEPTH 1940 PERF. 1870 - 1929

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUCE,M.C. "A" WELL #: 7 RRCID -> 124992 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2108 - 2122

03	155	#	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	150	#	101	-0-	-49	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	155	#	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	124	#	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-					-0-

MCCLESKY, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 124994 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 2771 - 2785

03	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*08	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

BRUCE,M.C. WELL #: 1 RRCID -> 125882 COMPL. DATE 07/10/1923 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 2006 - 2026

03	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	120	#	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*08	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS,J.M. WELL #: 6 RRCID -> 125906 COMPL. DATE 00/00/1923 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 2040 - 2060

03	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-

GARDENHIRE,W.J. WELL #: 2 RRCID -> 127489 COMPL. DATE 03/12/1924 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2025 - 2043

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDENHIRE,W.J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 127490 COMPL. DATE 03/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2090 - 2100

03	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	90 #	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	124 #	64	-0-	-60	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	120 #	61	-0-	-59	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	124 #	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-

BRUCE,M.C.-A- WELL #: 3 RRCID -> 127492 COMPL. DATE 06/08/1924 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2098 - 2120

03	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	90 #	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-

PRATT, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 192392 COMPL. DATE 09/03/1926 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1906 - 2043

03	186 #	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	155 #	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	150 #	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	186 #	98	-0-	-88	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	186 #	105	-0-	-81	-0-	105	3			N	-0-					-0-

PRATT, D. C. WELL #: 10 RRCID -> 192393 COMPL. DATE 09/02/1936 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1976 - 2027

03	372 #	344	-0-	-28	-0-	336	3	8	9	N	7					150
04	373 R	373	-0-	-0-	-0-	366	3	7	9	N	6					156
05	341 #	279	-0-	-62	-0-	272	3	7	9	N	6					162
06	330 #	224	-0-	-106	-0-	220	3	4	9	N	4					166
07	372 #	199	-0-	-173	-0-	198	3	1	9	N	1					167
08	372 #	212	-0-	-160	-0-	212	3			N	-0-					167

LANGFORD, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 193554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3554 - 3567

03	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					47
04	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					47
05	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					47
06	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					47
07	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					47
08	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					47

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 272269 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3298 - 3374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

US. FUELS, INC. 879264
FARABEE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 044336 COMPL. DATE 12/07/1961 TOTAL DEPTH 1920 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, JACK OPERATING 918443
MARTIN, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 257137 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3942 - 3948

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, ROSA WELL #: 2 RRCID -> 266986 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	38	2	8	9	N	7				139
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	43	2	12	9	N	11				150
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	101	2	8	9	N	7				157
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	193	2	2	9	N	2				159
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	88	2	7	9	N	6				165
*08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	135	2	11	9	N	10				175

BASA RESOURCES, INC. 053974
ACKERS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 216258 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3033 - 3038

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974

CROWLEY, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 229069 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2120 - 2130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 229375 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 3862 - 3872

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, G. W. WELL #: 1R RRCID -> 237209 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3942 - 3960

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 237245 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 4070

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLAR WELL #: 3 RRCID -> 237247 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4159 - 4163

03	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
04	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
05	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
06	2430 N	2411	-0-	-19	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
07	2573 N	2052	-0-	-521	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
08	2511 N	2383	-0-	-128	-0-	2383	2			N	-0-					-0-

WRIGHT, D. M. WELL #: 2 RRCID -> 243136 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4081 - 4108

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999

BROWN, J.F. WELL #: 17 RRCID -> 102313 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3960 - 4007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
*07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TERRELL, J. C., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044691 COMPL. DATE 03/01/1952 TOTAL DEPTH 1472 PERF. N/A

03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-

GHOLSON, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 047509 COMPL. DATE 11/16/1920 TOTAL DEPTH 3242 PERF. N/A

*09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	338	2	11	9	N	10					152
*10	403	N	357	-0-	-46	-0-	346	2	11	9	N	10					162
*11	360	N	357	-0-	-3	-0-	346	2	11	9	N	10					172
*12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	366	2	11	9	N	10					182
*01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	390	2	12	9	N	11					193
*02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	346	2	11	9	N	10					203
*03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	407	2	12	9	N	11					214
*04	390	N	368	-0-	-22	-0-	357	2	11	9	N	10					224
*05	372	N	281	-0-	-91	-0-	270	2	11	9	N	10					234
*06	390	N	231	-0-	-159	-0-	220	2	11	9	N	10					244
*07	372	N	194	-0-	-178	-0-	184	2	10	9	N	9					253
08	279	N	170	-0-	-109	-0-	170	2			N	-0-	170	1			83

THOMPSON, H. C. UNIT WELL #: 8 B RRCID -> 052461 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A

03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 057122 COMPL. DATE 01/24/1974 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 061448 COMPL. DATE 03/18/1975 TOTAL DEPTH 2713 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD O. M. WELL #: 1 RRCID -> 061706 COMPL. DATE 10/14/1973 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASCOCK, GEO. WELL #: 1 RRCID -> 073013 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A

03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-					-0-

GLASCOCK, GEO. WELL #: 3 RRCID -> 081798 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1724 - 1736

03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-					-0-

GLASCOCK, GEO. WELL #: 2 RRCID -> 081801 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1735 PERF. 1602 - 1606

03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2		N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-					-0-

COPELAND, SHALOR WELL #: 1 RRCID -> 094065 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3324 - 3328

03	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2		N	-0-					17
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-					17
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-					17
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-					17
07	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	2		N	-0-					17
08	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	2		N	-0-					17

COPELAND, SHALOR WELL #: 4 U RRCID -> 099914 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3337 - 3342

03	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2		N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-					-0-
07	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	2		N	-0-					-0-
08	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	2		N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
JENNINGS, G. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 111234 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3370 - 3626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-

SCOTT, JOE WELL #: 3 RRCID -> 136646 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 3627 PERF. 3236 - 3244

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT, JOE WELL #: 1 RRCID -> 136650 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3242 - 3252

03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
06	210 N	151	-0-	-59	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
07	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
08	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					-0-

MADO WELL #: 1 RRCID -> 136651 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3230 - 3239

03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
06	1230 N	924	-0-	-306	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
07	1240 N	1002	-0-	-238	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
08	1147 N	1068	-0-	-79	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-

MADO WELL #: 2 RRCID -> 136653 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3374 - 3390

03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
05	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
06	240 N	190	-0-	-50	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
07	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
08	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2			Y	-0-					-0-

MASSENBURG WELL #: 1 RRCID -> 136655 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3370 - 3376

03	341 N	335	-0-	-6	-0-	333	2	2	9	Y	2					67
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					67
05	310 N	307	-0-	-3	-0-	304	2	3	9	Y	3					70
06	330 N	254	-0-	-76	-0-	245	2	9	9	Y	8					78
07	341 N	272	-0-	-69	-0-	265	2	7	9	Y	6					84
08	310 N	292	-0-	-18	-0-	283	2	9	9	Y	8					92

BALLARD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 159321 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1885 - 1961

03	558 N	392	-0-	-166	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	527 N	502	-0-	-25	-0-	502	2			N	-0-					-0-
*08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 177456 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1445 - 1453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 185024 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1448 - 1464

03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "C" WELL #: 11 RRCID -> 206354 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4008 - 4040

03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-

ANJEVAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209244 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4030 - 4110

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224268 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2134 - 2136

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRK WELL #: 1 RRCID -> 275325 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3840 - 3848

03	2046	N	785	-0-	-1261	-0-	785	2			N	-0-					23
04	1980	N	767	-0-	-1213	-0-	766	2	1	9	N	1					24
05	930	N	750	-0-	-180	-0-	750	2			N	-0-					24
06	750	N	663	-0-	-87	-0-	654	2	9	9	N	8					32
07	806	N	706	-0-	-100	-0-	706	2			N	-0-					32
08	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	2			N	-0-					32

LEDBETTER 'SOUTH' WELL #: 1 RRCID -> 277558 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3816 - 3842

07	0	W	1648	-0-	1648	1648	1648	2			N	-0-					-0-
*08	3273		1625	-0-	-1648	-0-	1625	2			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

BRECK OPERATING CORP. 089974

DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 113367 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4045 - 4052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775 N	733	-0-	-42	-0-	40	1	693	2	N	-0-					-0-
04	780 N	637	-0-	-143	-0-	40	1	597	2	N	-0-					-0-
05	806 N	650	-0-	-156	-0-	40	1	610	2	N	-0-					-0-
06	720 N	640	-0-	-80	-0-	40	1	600	2	N	-0-					-0-
07	651 N	612	-0-	-39	-0-	40	1	572	2	N	-0-					-0-
08	651 N	641	-0-	-10	-0-	40	1	601	2	N	-0-					-0-

BRICO OIL, INC. 091040

AKIN-WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 087869 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3014 - 3122

03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

CONNER, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 114703 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3102 - 3164

03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	210 N	152	-0-	-58	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

CONNER, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 115830 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3088 - 3162

03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-

SARAH ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 118130 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3160

03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-

AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 1 RRCID -> 132706 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3010 - 3095

03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
06	480 N	417	-0-	-63	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	589 N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					-0-
*08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

BRICO OIL, INC. //CONT.// 091040

ARIN-WRIGHT "B" WELL #: 2 RRCID -> 132707 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3092 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					24
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					24
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					24
06	570	N	490	-0-	-80	-0-	490	2			N	-0-					24
07	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					24
*08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					24

SQUYRES WELL #: 1 RRCID -> 210297 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4079 - 4087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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) 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
03	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1133	2			N	-0-					69
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					69
05	1240	N	1101	-0-	-139	-0-	1101	2			N	-0-					69
06	1110	N	1003	-0-	-107	-0-	1003	2			N	-0-					69
07	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	1003	2			N	-0-					69
08	1116	N	989	-0-	-127	-0-	989	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, R. WELL #: 2 RRCID -> 170685 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3950 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

BURTON SERVICES, INC. 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BURTON SERVICES, INC. //CONT.// 112251
NOLEN WELL #: 1 RRCID -> 167046 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3560 - 3888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					20
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					20
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					20
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					20
07	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	1212	2			N	-0-					20
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					20

CC OIL & GAS 140617
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 048747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2060 PERF. 2040 - 2060

03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-

MORRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 133238 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1833 - 1848

03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN, JACK 142630
BRAZDA, A. W. WELL #: 2 RRCID -> 018340 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2131 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROWNQUEST OPERATING, LLC 191554
BOB GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277654 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 4155 - 4179

*06	858	NO RPT	-0-	-858	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	2046	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	2046	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

DBC OPERATING COMPANY LLC 195725
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 092535 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 2346 PERF. 1928 - 1938

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DBC OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 195725
TODD, R WELL #: 2 RRCID -> 094189 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1882 - 1896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

03	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-				45
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-				45
05	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-				45
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-				45
07	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	3			N	-0-				45
08	248	N	96	-0-	-152	-0-	96	3			N	-0-				45

WINSTON, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 032821 COMPL. DATE 06/06/1960 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A

03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-				-0-
04	660	N	390	-0-	-270	-0-	390	3			N	-0-				-0-
05	744	N	278	-0-	-466	-0-	278	3			N	-0-				-0-
06	720	N	648	-0-	-72	-0-	648	3			N	-0-				-0-
07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-				-0-
*08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-				-0-

WINSTON, BLANCHE "A" WELL #: 1A RRCID -> 032888 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A

03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-				-0-
04	510	N	285	-0-	-225	-0-	285	3			N	-0-				-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-				-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-				-0-
07	310	N	10	-0-	-300	-0-	10	3			N	-0-				-0-
*08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-				-0-

KELLY R. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 062697 COMPL. DATE 03/01/1975 TOTAL DEPTH 4257 PERF. N/A

03	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-				13
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-				13
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-				13
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	14	3	19	9	Y	17				30
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	10	3	14	9	Y	13				43
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	24	3	9	9	Y	8				51

KELLY R.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 063683 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-				-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-				-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-				-0-
06	480	N	331	-0-	-149	-0-	331	3			Y	-0-				-0-
07	434	N	267	-0-	-167	-0-	267	3			Y	-0-				-0-
*08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
SPEED S.T. MRS WELL #: 1 RRCID -> 063701 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3962 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1003	3	64	9	N	58	166	1			94
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1040	3	77	9	N	70					164
05	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	974	3	58	9	N	53					217
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1029	3	52	9	N	47	168	1			96
07	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1056	3	59	9	N	54					150
*08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1166	3	54	9	N	49					199

STEPHENS, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 071166 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A

03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-

HOLT, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 074010 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A

03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1100	-0-	-190	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	1094	3			N	-0-					-0-

GRANBERRY-GANDY WELL #: 1 RRCID -> 075003 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A

03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					17
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					17
05	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-					17
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	258	3	9	9	N	8					25
07	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	3			N	-0-					25
08	217	N	82	-0-	-135	-0-	82	3			N	-0-					25

KNIGHT, A.R. "B" WELL #: 5 RRCID -> 092552 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4200 - 4204

03	806	N	548	-0-	-258	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
*08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-

LINK RANCH "E" WELL #: 3 RRCID -> 104462 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1990 - 1994

03	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	3			N	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
05	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	3			N	-0-					-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
*08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
GRACEY, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 107307 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3770 - 3790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			91
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			91
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			91
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			91
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			91
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2014 - P&A 05/29/14

ROGERS, JOE "B" WELL #: 2 RRCID -> 121853 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3180 - 3204

03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		Y	-0-			-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		Y	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
*08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		Y	-0-			-0-

KIGHT, JUDITH WINSTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130758 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3960 - 3970

03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-

ROGERS,JOE "E" WELL #: 1 RRCID -> 131365 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 3227 - 3287

03	155 N	40	-0-	-115	-0-	40	3		N	-0-			58
04	120 N	10	-0-	-110	-0-	10	3		N	-0-			58
05	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	3		N	-0-			58
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			58
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			58
*08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			58

LINK NW 52 WELL #: 1 RRCID -> 173124 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 2609 - 2635

03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-
06	450 N	441	-0-	-9	-0-	441	3		N	-0-			-0-
07	496 N	448	-0-	-48	-0-	448	3		N	-0-			-0-
08	496 N	416	-0-	-80	-0-	416	3		N	-0-			-0-

MOON RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 177300 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3677 - 3687

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
LINK "O" WELL #: 2 RRCID -> 183298 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2780 - 2802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	463	-0-	-219	-0-	463	3			N	-0-					-0-
04	720	N	603	-0-	-117	-0-	603	3			N	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
*08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	365	3	56	9	Y	51	60	1			11
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	339	3	51	9	Y	46	48	1			9
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	394	3	53	9	Y	48	48	1			9
06	420	N	397	-0-	-23	-0-	351	3	46	9	Y	42	36	1			15
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	391	3	39	9	Y	35	36	1			14
*08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	413	3	40	9	Y	36	36	1			14

LINK NE-56 WELL #: 2 RRCID -> 202405 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 3009 PERF. 2642 - 2692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

LINK NW-57 WELL #: 2 RRCID -> 202406 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2657 - 2739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-

LINK SE-53 WELL #: 3 RRCID -> 202407 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2771 - 2801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					58
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					58
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					58
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					58
07	589	N	361	-0-	-228	-0-	361	3			N	-0-					58
*08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					58

LINK NE-56 WELL #: 3 RRCID -> 211181 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2523 - 2579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	390	N	192	-0-	-198	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	403	N	278	-0-	-125	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	620	N	541	-0-	-79	-0-	541	3			N	-0-					-0-

LINK NW-57 WELL #: 3 RRCID -> 211183 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2576 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
*08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

LINK NE-53 WELL #: 3 RRCID -> 211190 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2688 - 2722

03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	450 N	396	-0-	-54	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	620 N	516	-0-	-104	-0-	516	3			N	-0-					-0-
06	480 N	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
08	527 N	462	-0-	-65	-0-	462	3			N	-0-					-0-

LINK RANCH C.L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 218873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3198 - 3208

03	2640 R	2640	-0-	-0-	-0-	2579	3	61	9	N	55					192
04	2574 R	2574	-0-	-0-	-0-	2567	3	7	9	N	6	172	1			26
05	3348	2283	-0-	-1065	-0-	2283	3			N	-0-					26
06	3240	2673	-0-	-567	-0-	2401	3	272	9	N	247	173	1			100
07	3348	2391	-0-	-957	-0-	2304	3	87	9	N	79					179
08	2666 #	1928	-0-	-738	-0-	1906	3	22	9	N	20	151	1			48

LINK NW-57 WELL #: 4 RRCID -> 222092 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2762 - 2776

03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	660 N	542	-0-	-118	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
08	620 N	556	-0-	-64	-0-	556	3			N	-0-					-0-

GARLAND COODY WELL #: 1 RRCID -> 241839 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2615 - 2689

03	1209 N	850	-0-	-359	-0-	850	3			N	-0-					44
04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					44
05	1178 N	1070	-0-	-108	-0-	1070	3			N	-0-					44
06	810 N	590	-0-	-220	-0-	590	3			N	-0-					44
07	992 N	920	-0-	-72	-0-	920	3			N	-0-					44
08	1085 N	344	-0-	-741	-0-	344	3			N	-0-					44

ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 245557 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 3235 - 3275

03	3038 #	2134	-0-	-904	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
04	2940 #	1444	-0-	-1496	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
05	3038 #	842	-0-	-2196	-0-	842	3			N	-0-					-0-
06	2340 #	1114	-0-	-1226	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
07	2418 #	1304	-0-	-1114	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
*08	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 249647 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3731 - 3735

03	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
04	1170 N	1032	-0-	-138	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
05	1116 N	924	-0-	-192	-0-	924	3			N	-0-					-0-
06	1170 N	943	-0-	-227	-0-	943	3			N	-0-					-0-
07	1054 N	810	-0-	-244	-0-	810	3			N	-0-					-0-
*08	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	806 N	750	-0-	-56	-0-	750 3		N	-0-			-0-
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3		N	-0-			-0-
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 3		N	-0-			-0-
06	720 N	698	-0-	-22	-0-	698 3		N	-0-			-0-
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3		N	-0-			-0-
08	775 N	581	-0-	-194	-0-	581 3		N	-0-			-0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 260236 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3270 - 3273

03	2015 #	1753	-0-	-262	-0-	1753 3		N	-0-			-0-
04	1950 #	1642	-0-	-308	-0-	1642 3		N	-0-			-0-
05	2015 #	1495	-0-	-520	-0-	1495 3		N	-0-			-0-
06	1710 #	1356	-0-	-354	-0-	1356 3		N	-0-			-0-
07	1767 #	1267	-0-	-500	-0-	1267 3		N	-0-			-0-
*08	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 3		N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 260860 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3892 - 3966

03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3		N	-0-			-0-
04	720 N	656	-0-	-64	-0-	656 3		N	-0-			-0-
05	744 N	633	-0-	-111	-0-	633 3		N	-0-			-0-
06	720 N	672	-0-	-48	-0-	672 3		N	-0-			-0-
07	682 N	648	-0-	-34	-0-	648 3		N	-0-			-0-
*08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3		N	-0-			-0-

R. J. KELLY '428' WELL #: 1 RRCID -> 275778 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3890 - 3945

03	5250	873	-0-	-4377	129	853 3	20 9	N	18			86
04	1800 #	849	-0-	-951	-0-	835 3	14 9	N	13			99
05	1054 #	260	-0-	-794	-0-	249 3	11 9	N	10			109
06	930 #	382	-0-	-548	-0-	362 3	20 9	N	18			127
07	868 #	483	-0-	-385	-0-	476 3	7 9	N	6	100	1	33
*08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	481 3	9 9	N	8			41

SPRAGIN WELL #: 2 RRCID -> 276064 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3454 - 3460

03	4732	1406	-0-	-3326	-0-	1406 3		N	-0-			-0-
04	5070	1066	-0-	-4004	-0-	1066 3		N	-0-			-0-
05	5239	962	-0-	-4277	-0-	962 3		N	-0-			-0-
06	5070	729	-0-	-4341	-0-	729 3		N	-0-			-0-
07	5239	742	-0-	-4497	-0-	742 3		N	-0-			-0-
08	1395 #	622	-0-	-773	-0-	622 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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-

WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 164295 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 3971 - 4001

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2015 - PLUGGED 08/27/2015

BUCKLER WELL #: 2L RRCID -> 165006 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4046 - 4076

03	1581	N	510	-0-	-1071	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	651	N	539	-0-	-112	-0-	539	2			N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
*08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-

WALKER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 171897 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4070 - 4094

03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					187
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					187
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					187
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					187
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					187
08	558	N	332	-0-	-226	-0-	332	2			N	-0-					187

HILL, JIMMY R. WELL #: 2 RRCID -> 197839 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3089 - 3097

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726

HAGAMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 075005 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 4079 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
HAGAMAN-JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 102980 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3050 - 3064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SWENSON RANCH "A" WELL #: 1AA RRCID -> 171475 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2588 - 2594

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
08	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

03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			119
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-			119
05	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	3			N	-0-			119
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			119
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			119
*08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			119

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 093735 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3218 - 3258

03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			16
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	55	3	1	9	Y	1			17
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	133	3	1	9	Y	1			18
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	107	3	1	9	Y	1			19
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	103	3	1	9	Y	1			20
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	116	3	1	9	Y	1			21

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 101291 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3126 - 3146

03	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-			16
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	55	3	1	9	Y	1			17
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	133	3	1	9	Y	1			18
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	107	3	1	9	Y	1			19
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	104	3	1	9	Y	1			20
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	115	3	1	9	Y	1			21

ECHOLS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 185505 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4022 - 4026

03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-			-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-			-0-
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-			-0-
06	240 N	178	-0-	-62	-0-	178	3			N	-0-			-0-
07	279 N	165	-0-	-114	-0-	165	3			N	-0-			-0-
08	279 N	200	-0-	-79	-0-	200	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 #: 4 RRCID -> 211451 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3938 - 3950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
04	180 N	148	-0-	-32	-0-	148	3		N	-0-			-0-
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3		N	-0-			-0-
06	210 N	52	-0-	-158	-0-	52	3		N	-0-			-0-
07	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	3		N	-0-			-0-
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3		N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 12 RRCID -> 233637 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 1455 - 1460

03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-			-0-
04	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	3		N	-0-			-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
*08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 236834 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 2712 PERF. 1542 - 1550

03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-			-0-
04	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	3		N	-0-			-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
*08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-

ECHOLS, C. M. WELL #: 6 RRCID -> 246252 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3988 - 4260

03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			-0-
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3		N	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-

ENGLISH OIL CO. 252750
FEAGANS, R. P. WELL #: 1 RRCID -> 018343 COMPL. DATE 01/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2054 - 2060

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAMBRO, A & SONS LAND&CATTLE CO. 261250
FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 018348 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1808 - 1812

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

FAMBROUGH, TIM D. 261260

FAMBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 064999 COMPL. DATE 11/22/1975 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAMBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 065043 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1818 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOURNOY, RUSSELL B. 274065

FLOURNEY WELL #: 1 RRCID -> 062242 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

FLOURNEY WELL #: 2 RRCID -> 063245 COMPL. DATE 07/23/1975 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

FOAG, INC. 274964

DULANEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 196058 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 2026 - 2034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANDON WELL #: 1 RRCID -> 231111 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3704 - 3714

03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-			54
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			54
05	713 N	512	-0-	-201	-0-	512	2		N	-0-			54
06	600 N	493	-0-	-107	-0-	493	2		N	-0-			54
07	558 N	503	-0-	-55	-0-	503	2		N	-0-			54
08	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	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

03	14B2 EXT	175	-0-	175	509	175	2		Y	-0-			3
04	14B2 EXT	180	-0-	180	689	180	2		Y	-0-	3	1	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	689				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	689				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	689				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	689				Y	NO RPT			-0-

MOSELEY-TOLLIVER WELL #: 1 RRCID -> 137645 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3764 - 3801

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

G E OPERATING, INC. 292166

CORBETT WELL #: 1 RRCID -> 128922 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4159 - 4162

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GERRY-MAC OIL, INC. 302025

LEA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201215 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 1860 - 1864

03	682 N	290	-0-	-392	-0-	290	3		N	-0-			132
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-			132
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			132
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-			132
07	775 N	595	-0-	-180	-0-	595	3		N	-0-			132
08	620 N	605	-0-	-15	-0-	605	3		N	-0-			132

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

H. D. INVESTMENTS 340219

BLACK "27" WELL #: 2 RRCID -> 094188 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3168 - 3210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK 1176 WELL #: 2 RRCID -> 267888 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 4156 PERF. 4044 - 4060

03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-			-0-
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-			-0-
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-			-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-			-0-
*08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			-0-

HILL, CHARLES DRILLING, INC. 386849

MAXWELL WELL #: 1A RRCID -> 247264 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3606 - 3918

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 265075 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3648 - 3747

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOWELL, VIRGINIA C. ESTATE OF 406652

GLENN MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 064080 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4152 PERF. N/A

03	775 N	693	-0-	-82	-0-	693	2		N	-0-			98
04	720 N	657	-0-	-63	-0-	657	2		N	-0-			98
05	713 N	669	-0-	-44	-0-	669	2		N	-0-			98
06	660 N	652	-0-	-8	-0-	652	2		N	-0-			98
07	682 N	636	-0-	-46	-0-	636	2		N	-0-			98
08	682 N	540	-0-	-142	-0-	540	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940

THOMAS-FRANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 081822 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4412 - 4427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ITX CORPORATION 427179

FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 212977 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1834 - 1839

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 099947 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
*08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-

MOK WELL #: 1WD RRCID -> 111135 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 759 - 769

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS,R.M. "D" WELL #: 24 RRCID -> 125546 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3833 - 4078

03	868	N	764	-0-	-104	-0-	764	2			N	-0-					-0-
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
05	806	N	689	-0-	-117	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	750	N	427	-0-	-323	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	868	N	750	-0-	-118	-0-	750	2			N	-0-					-0-
*08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-

WARD, J. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 139853 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3155 - 3198

03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					30
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					30
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					30
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					30
07	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					30
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					30

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677
R.M. ROGERS -Z- WELL #: 4 RRCID -> 273514 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1477 - 1493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

KEATING ENERGY, INC. 453142
TAYLOR, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 073096 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141318 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3782 - 3798

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171499 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3775 - 3776

03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			Y	-0-					-0-
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			Y	-0-					-0-
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			Y	-0-					-0-
06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			Y	-0-					-0-
07	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			Y	-0-					-0-
08	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS, MAGGIE WELL #: 3 RRCID -> 172659 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3777 PERF. 2061 - 2071

03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHALEN-WILSON WELL #: 2 RRCID -> 239993 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3876 - 3938

03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					114
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					114
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					114
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-	2	5			112
07	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-	93	1			19
08	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					19

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142

HARRIS, MAGGIE WELL #: 4 RRCID -> 261864 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3746 - 3758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1587	-0-	-180	-0-	1587	3			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1560	-0-	-180	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1569	-0-	-74	-0-	1569	3			Y	-0-					-0-
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	1604	3			Y	-0-					-0-
08	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741

GOGGAN WELL #: 1 RRCID -> 051219 COMPL. DATE 08/01/1971 TOTAL DEPTH 4185 PERF. N/A

03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					40
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					40
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					40
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					40
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					40
*08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					40

SHALOR-COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 094304 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3242 - 3247

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRAMER OPERATING, LLC 476586

STROUD, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 055912 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A

03	217	N	161	-0-	-56	-0-	139	3	22	9	N	20					183
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	143	3	10	9	N	9	165	1			27
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	137	3	10	9	N	9					36
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	165	3	6	9	N	5					41
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	146	3	21	9	N	19					60
*08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	163	3	23	9	N	21					81

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262

BINNEY 69 WELL #: 1 RRCID -> 182308 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3695 - 3706

03	310	N	9	-0-	-301	-0-	9	2			N	-0-					26
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					26
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					26
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

COODY "50" WELL #: 1 RRCID -> 196773 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2047 - 2058

03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	507	2	17	9	N	15					102
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	522	2	9	9	N	8					110
05	558	N	491	-0-	-67	-0-	481	2	10	9	N	9					119
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	546	2	17	9	N	15					134
*07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	530	2	96	9	N	87					221
08	496	N	477	-0-	-19	-0-	475	2	2	9	N	2	161	1			62

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262
LINK SW-57 WELL #: 1 RRCID -> 197803 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2731 - 2799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-

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) 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
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	390	N	115	-0-	-275	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	372	N	108	-0-	-264	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	434	N	126	-0-	-308	-0-	126	2			N	-0-					-0-

LINK "58" WELL #: 4 RRCID -> 225912 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2717 - 2743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	390	N	288	-0-	-102	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	372	N	271	-0-	-101	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	434	N	314	-0-	-120	-0-	314	2			N	-0-					-0-

LINK"58" WELL #: 5 RRCID -> 226011 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2704 - 756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORALES "55" WELL #: 1 RRCID -> 245658 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 2230 - 2236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	408	2	95	9	N	86					204
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	354	2	79	9	N	72	170	1			106
05	496	N	328	-0-	-168	-0-	220	2	108	9	N	98					204
06	480	N	319	-0-	-161	-0-	238	2	81	9	N	74	165	1			113
07	434	N	365	-0-	-69	-0-	273	2	92	9	N	84					197
*08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	379	2	81	9	N	74	170	1			101

LINK "SW57" WELL #: 2 RRCID -> 251487 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3200 - 3228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	36	-0-	-119	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MORALES "55" WELL #: 2 RRCID -> 260864 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 2503 PERF. 2210 - 2216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	341	N	180	-0-	-161	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	330	N	159	-0-	-171	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	310	N	182	-0-	-128	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	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) 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
03	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	180	N	56	-0-	-124	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-

YATES WELL #: 6 RRCID -> 111751 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3908 - 3918

03	279	N	262	-0-	-17	-0-	40	1	222	2	N	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	40	1	217	2	N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	40	1	266	2	N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	40	1	271	2	N	-0-					-0-
07	279	N	173	-0-	-106	-0-	40	1	133	2	N	-0-					-0-
08	310	N	169	-0-	-141	-0-	40	1	129	2	N	-0-					-0-

YATES WELL #: 4 RRCID -> 111761 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 4039 - 4154

03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-

MCNALLEN OIL CO., INC. 555040

FAMBRO, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 051514 COMPL. DATE 11/06/1971 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A

03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

FAMBRO, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 051897 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A

03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

FAMBRO, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 054265 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH 1875 PERF. N/A

03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*08	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-

STUARD, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 075904 COMPL. DATE 03/27/1953 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2055 - 2066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*08	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 162480 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4074 - 4078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					12
04	90 N	7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-					12
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					12
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

LAKE PASTURE WELL #: M 1 RRCID -> 188131 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 450 PERF. 318 - 326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 10 RRCID -> 201359 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 475 PERF. 320 - 322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 9 RRCID -> 201361 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 420 PERF. 327 - 329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 8 RRCID -> 201362 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 450 PERF. 324 - 326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

MARTIN WELL #: 6 RRCID -> 201366 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 450 PERF. 330 - 332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

MARTIN WELL #: 19 RRCID -> 201379 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 451 PERF. 324 - 326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 20 RRCID -> 201380 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 420 PERF. 312 - 322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE WELL #: 14 RRCID -> 203471 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 415 PERF. 316 - 319

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE WELL #: 12 RRCID -> 204319 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 450 PERF. 321 - 326

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE WELL #: 17 RRCID -> 207089 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 423 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKS, RHONE INC. 641520
PARKS, TED WELL #: 1 RRCID -> 121494 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3112 - 3270

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 185437 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3980 - 4038

03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	103	2	17	9	N	15					154
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	135	2	7	9	N	6					160
05	124	N	52	-0-	-72	-0-	48	2	4	9	N	4					164
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	105	2	4	9	N	4					168
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	110	2	6	9	N	5					173
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	110	2	4	9	N	4					177

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARKS, RHONE INC. //CONT.// 641520
MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 228929 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2238 - 2244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
*08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-

LEA WELL #: 4 RRCID -> 236860 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3930 - 3940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-

HARRIS, ROY L. WELL #: 4 RRCID -> 237111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 2143 - 2576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
*08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 239782 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4032 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898		4898	-0-	-0-	-0-	4892	2	6	9	N	5					59
04	4715		4715	-0-	-0-	-0-	4712	2	3	9	N	3					62
05	4673		4673	-0-	-0-	-0-	4670	2	3	9	N	3					65
06	4927		4927	-0-	-0-	-0-	4924	2	3	9	N	3					68
07	5092		5092	-0-	-0-	-0-	5089	2	3	9	N	3					71
*08	5178		5178	-0-	-0-	-0-	5167	2	11	9	N	10					81

LANGFORD "62" WELL #: 1 RRCID -> 242535 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3802 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
RUBY WELL #: 1 RRCID -> 069398 COMPL. DATE 12/11/1976 TOTAL DEPTH 3982 PERF. 3941 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
*08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073828 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 4217 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
*08	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-

RUBY WELL #: 2 RRCID -> 074214 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	977	-0-	-133	-0-	977	2			N	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
07	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
*08	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 077969 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3999 - 4008

03	930	N	619	-0-	-311	-0-	619	2			N	-0-					-0-
04	810	N	707	-0-	-103	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
*08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-

MT 7 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 097253 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 4074 PERF. 3888 - 3891

03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2346	2	58	9	Y	53	161	1			10
04	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			Y	-0-					10
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			Y	-0-					10
06	2340	N	2179	-0-	-161	-0-	2179	2			Y	-0-					10
07	2418	N	2314	-0-	-104	-0-	2314	2			Y	-0-					10
08	2387	N	2381	-0-	-6	-0-	2381	2			Y	-0-					10

TAYLOR, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 111745 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3998 - 4006

03	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1244	-0-	-106	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1251	-0-	-206	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1181	-0-	-139	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	1147	2			N	-0-					-0-

FAMBRO, ALEX "A" WELL #: 1 RRCID -> 114709 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3944 - 3998

03	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

FAMBRO B WELL #: 1B RRCID -> 118589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3880 - 3883

03	1023	N	980	-0-	-43	-0-	980	2			N	-0-					-0-
04	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	2			N	-0-					-0-
05	992	N	805	-0-	-187	-0-	805	2			N	-0-					-0-
06	960	N	766	-0-	-194	-0-	766	2			N	-0-					-0-
07	899	N	721	-0-	-178	-0-	721	2			N	-0-					-0-
08	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	2			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

HARRIS-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 118597 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3937 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2016	-0-	-557	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2001	-0-	-99	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1706	-0-	-92	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1561	-0-	-389	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1472	-0-	-605	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1243	-0-	-462	-0-	1243	2			N	-0-					-0-

ELLIOTT WELL #: 4 RRCID -> 119238 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3628 - 3636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 119240 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3179 - 3187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE WELL #: 1 RRCID -> 120507 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4007 - 4061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MT 7 RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 122881 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 3740 - 3949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	172	-0-	-138	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	310	N	170	-0-	-140	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	180	N	23	-0-	-157	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	248	N	39	-0-	-209	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	2			N	-0-					-0-

GILMER, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4211 PERF. 3741 - 3885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICK WELL #: 157 RRCID -> 134851 COMPL. DATE 04/15/1990 TOTAL DEPTH 4057 PERF. 3872 - 3874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
04	780	N	737	-0-	-43	-0-	737	2			N	-0-					-0-
05	775	N	598	-0-	-177	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	780	N	773	-0-	-7	-0-	773	2			N	-0-					-0-
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
*08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
KNIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 140220 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3629 - 3637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CORBETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 150457 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 3928 - 3936

03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2		N	-0-			-0-
04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-			-0-
05	1054 N	1011	-0-	-43	-0-	1011	2		N	-0-			-0-
06	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2		N	-0-			-0-
07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2		N	-0-			-0-
*08	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2		N	-0-			-0-

HUNTER, L. WELL #: 1 RRCID -> 151348 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3996 - 4006

03	186 N	104	-0-	-82	-0-	104	2		Y	-0-			-0-
04	120 N	79	-0-	-41	-0-	79	2		Y	-0-			-0-
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		Y	-0-			-0-
06	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
07	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
*08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-			-0-

HUNTER, L. WELL #: 2 RRCID -> 157276 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3968 - 3988

03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

THOMAS WELL #: 5L RRCID -> 160446 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3852 - 3852

03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2		Y	-0-			-0-
04	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2		Y	-0-			-0-
05	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2		Y	-0-			-0-
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2		Y	-0-			-0-
07	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2		Y	-0-			-0-
*08	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2		Y	-0-			-0-

ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 163968 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2550 - 2580

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
MCCLENNY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186422 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3543 - 3544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1019	-0-	-331	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1499	-0-	-31	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1281	-0-	-145	-0-	1281	2			N	-0-					-0-

FAMBRO, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 198399 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4024 - 4047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	453	2	1	9	N	1					46
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					46
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					46
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					46
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					46
*08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					46

ROGERS "2035" WELL #: 1 RRCID -> 200800 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4102 - 4124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	1141	2			N	-0-					-0-

CURRY "2023" WELL #: 1 RRCID -> 201917 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3886 - 3894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-					55
04	690	N	659	-0-	-31	-0-	659	2			N	-0-					55
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					55
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	647	2	46	9	N	42	42	1			55
07	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	2			N	-0-					55
08	682	N	548	-0-	-134	-0-	548	2			N	-0-					55

SEKULA WELL #: 1 RRCID -> 203447 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3996 - 4002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					20
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					20
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					20
06	900	N	891	-0-	-9	-0-	891	2			N	-0-					20
07	899	N	836	-0-	-63	-0-	836	2			N	-0-					20
08	930	N	789	-0-	-141	-0-	789	2			N	-0-					20

SWENSON "1" WELL #: 1 RRCID -> 204304 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3851 - 3855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-					-0-
04	630	N	582	-0-	-48	-0-	582	2			N	-0-					-0-
05	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2			N	-0-					-0-
06	570	N	538	-0-	-32	-0-	538	2			N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
*08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

WILSON (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 206866 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3994 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	335	2	62	9	N	56					78
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					78
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					78
06	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	2			N	-0-					78
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-	57	1	2	5	19
08	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					19

WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 207149 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3986 - 3992

03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	2			N	-0-					-0-

CURRY "2023" WELL #: 2 RRCID -> 207153 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3918 - 3933

03	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	2			N	-0-					-0-
04	600	N	577	-0-	-23	-0-	577	2			N	-0-					-0-
05	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2			N	-0-					-0-
06	570	N	504	-0-	-66	-0-	504	2			N	-0-					-0-
07	589	N	461	-0-	-128	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	589	N	442	-0-	-147	-0-	442	2			N	-0-					-0-

ADAMS "2260" WELL #: 2 RRCID -> 211802 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 4170 - 4182

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEIL "2095" WELL #: 1 RRCID -> 211990 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3932 - 3936

03	868	N	553	-0-	-315	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	840	N	533	-0-	-307	-0-	533	2			N	-0-					-0-
05	806	N	550	-0-	-256	-0-	550	2			N	-0-					-0-
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
*08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, W. G. "37" WELL #: 1 RRCID -> 212032 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4088 - 4094

03	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	2			N	-0-					53
04	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	2			N	-0-					53
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					53
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					53
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					53
08	806	N	550	-0-	-256	-0-	550	2			N	-0-					53

BUIE "1312" WELL #: 1 RRCID -> 212132 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4110

03	7750		7412	-0-	-338	235685	7412	2			N	-0-					39
04	7500		6206	-0-	-1294	234391	6206	2			N	-0-					39
05	7750		4683	-0-	-3067	231324	4683	2			N	-0-					39
06	7500		7654	-0-	154	231478	7654	2			N	-0-					39
07	7750		7288	-0-	-462	231016	7288	2			N	-0-					39
*08	7750		7254	-0-	-496	230520	7254	2			N	-0-					39

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

BUCKLER-SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 213481 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4038 - 4104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279 N	42	-0-	-237	-0-	42	2			N	-0-					25
04	240 N	182	-0-	-58	-0-	182	2			N	-0-					25
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					25
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					25
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					25
08	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					25

VIERTEL, MAX "59" WELL #: 1 RRCID -> 214617 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4048

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT	-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

03	186 N	20	-0-	-166	-0-	20	2			N	-0-					17
04	150 N	26	-0-	-124	-0-	26	2			N	-0-					17
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					17
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					17
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					17
*08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					17

BUIE "1312" WELL #: 2 RRCID -> 236635 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4104 - 4118

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARE "1303" WELL #: 1 RRCID -> 236676 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4066 - 4086

03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					91
04	510 N	504	-0-	-6	-0-	504	2			N	-0-					91
05	589 N	550	-0-	-39	-0-	550	2			N	-0-					91
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					91
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					91
08	558 N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-					91

KNIGHT HEIRS "59" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236744 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3868 - 3886

03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					33
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					33
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					33
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					33
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					33
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					33

BROWN "3379" WELL #: 1 RRCID -> 236825 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3966 - 3982

03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					15
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					15
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					15
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					15
07	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
BROWN "3380" WELL #: 1 RRCID -> 240000 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3904 - 3928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					29
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					29
07	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					29
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					29

DAILY "1313" WELL #: 1 RRCID -> 260859 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4000 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					117
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					117
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					117
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	839	2	1	9	N	1					118
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	914	2	2	9	N	2					120
*08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					120

PLACE OIL AND GAS CO. 667700
MORALES, NANCY COODY TR 2 WELL #: 1 RRCID -> 117995 COMPL. DATE 10/15/1983 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3249 - 3262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502
BRANHAM BROS. WELL #: 1 RRCID -> 262782 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3802 - 3808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
04	1950		1004	-0-	-946	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
05	2015		716	-0-	-1299	-0-	716	2			N	-0-					-0-
06	1950		743	-0-	-1207	-0-	743	2			N	-0-					-0-
07	2015		824	-0-	-1191	-0-	824	2			N	-0-					-0-
08	2015		232	-0-	-1783	-0-	232	2			N	-0-					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					59
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					59
05	589	N	509	-0-	-80	-0-	509	2			N	-0-	59	7			-0-
06	540	N	435	-0-	-105	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	558	N	345	-0-	-213	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	2			N	-0-					-0-

SPEER "L" WELL #: 1 RRCID -> 195776 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4052 - 4057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	2			N	-0-					1
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					1
05	744	N	585	-0-	-159	-0-	585	2			N	-0-	1	7			-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
*08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. //CONT.// 688706
EDDLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 207762 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 4374 PERF. 4013 - 4019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-					46
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	2			N	-0-					46
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-	46	7			-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
*08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-

SPEER WELL #: L 6 RRCID -> 254940 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 4336 PERF. 3625 - 3650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2002	2	193	9	N	175	212	1			139
04	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2179	2	119	9	N	108	178	1			69
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2058	2	116	9	N	105					174
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2110	2	146	9	N	133	231	1			76
07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2240	2	97	9	N	88	91	1			73
*08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2309	2	89	9	N	81					154

SPEER WELL #: L 9 RRCID -> 262288 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1748 - 1754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

SPEER WELL #: L 7 RRCID -> 262289 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1746 - 1750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-

SPEER WELL #: L 12 RRCID -> 276251 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4046 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4784		809	-0-	-3975	-0-	761	2	48	9	N	44					213
04	3536		658	-0-	-2878	-0-	645	2	13	9	N	12	167	1			58
05	6448		599	-0-	-5849	-0-	590	2	9	9	N	8					66
06	6240		555	-0-	-5685	-0-	535	2	20	9	N	18					84
07	6448		523	-0-	-5925	-0-	506	2	17	9	N	15	79	1			20
08	806	#	518	-0-	-288	-0-	501	2	17	9	N	15					35

RAY HERRING ESTATE 695237
SCARLETT, C WELL #: C 3 RRCID -> 110682 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 1936 PERF. 1876 - 1881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
RAY HERRING ESTATE //CONT.// 695237

SCARLETT C WELL #: 11 RRCID -> 170319 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4023 - 4033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

SCARLETT C WELL #: 12 RRCID -> 222103 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3950 - 3974

03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					-0-

KEITH WELL #: 4 RRCID -> 226452 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3968

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NANTZ WELL #: 6 RRCID -> 236935 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4158 - 4168

03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

FAMBRO-BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 237129 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3936 - 3976

03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	2			N	-0-					-0-
05	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	540	N	451	-0-	-89	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	2			N	-0-					-0-
08	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-

KEITH WELL #: 3 RRCID -> 237912 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 3942 - 3952

03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					10
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					10
05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					10
06	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					10
07	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					10
*08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					10

PILGRIM WELL #: 2 RRCID -> 247145 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2108 - 2112

03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
RAY HERRING ESTATE //CONT.// 695237
SCARLETT D WELL #: D 3 RRCID -> 277133 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3623 - 3633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	100	-0-	100	100	100	2			N	-0-					-0-
06	0	W	84	-0-	84	184	84	2			N	-0-					-0-
07	0	W	66	-0-	66	250	66	2			N	-0-					-0-
08	0	W	85	-0-	85	335	85	2			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
JENNINGS,G.C. WELL #: 3 RRCID -> 124344 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3727 - 3757

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

RIDGE OIL COMPANY 711100
HART WELL #: 1 RRCID -> 120143 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3204 - 3240

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500
JACKSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 075748 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A

03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

TERRELL, J.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 082444 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1439 - 1542

03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251
LANGFORD ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 143530 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4010 - 4091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	720	3	22	9	Y	20					172
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	690	3	24	9	Y	22					194
05	744 N	725	-0-	-19	-0-	703	3	22	9	Y	20					214
06	720 N	705	-0-	-15	-0-	683	3	22	9	Y	20					234
07	744 N	702	-0-	-42	-0-	678	3	24	9	Y	22					256
08	713 N	691	-0-	-22	-0-	673	3	18	9	Y	16					272

SAFARI RESOURCES, LLC 743194
FAMBRO J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061412 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

FAY WELL #: 1 RRCID -> 079552 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3946 - 3956

03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
05	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
07	1302 N	1162	-0-	-140	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
08	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 107003 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1798 - 1902

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SBS OIL COMPANY 749870
FAMBRO LAND & CATTLE COMPANY WELL #: A 1 RRCID -> 052673 COMPL. DATE 05/18/1972 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1790 - 1838

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-					-0-

FAMBRO-VICK WELL #: 1 RRCID -> 056605 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4452					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4452					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4452					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4452					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4452					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4452					N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218

BROWN, R.J. WELL #: 4 RRCID -> 158371 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 4366 PERF. 4010 - 4015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4970	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3		N	-0-			-0-
04	4541	4541	-0-	-0-	-0-	4541	3		N	-0-			-0-
05	4588	4588	-0-	-0-	-0-	4588	3		N	-0-			-0-
06	4359	4359	-0-	-0-	-0-	4359	3		N	-0-			-0-
07	4459	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3		N	-0-			-0-
*08	4413	4413	-0-	-0-	-0-	4413	3		N	-0-			-0-

BROWN, R.J. WELL #: 6 RRCID -> 221618 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 4927 PERF. 4024 - 4030

03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3		N	-0-			36
04	1110 N	1055	-0-	-55	-0-	1055	3		N	-0-			36
05	1147 N	1076	-0-	-71	-0-	1076	3		N	-0-			36
06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3		N	-0-			36
07	1085 N	1020	-0-	-65	-0-	1020	3		N	-0-			36
08	1085 N	906	-0-	-179	-0-	906	3		N	-0-			36

SKY RESOURCES, INC. 786408

TODD WELL #: 3 RRCID -> 187428 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4104 - 4114

03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
*07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 190188 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4112 - 5382

03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
*07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOLLAR WELL #: 1 RRCID -> 190191 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3990 - 4413

03	2980	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3		N	-0-			-0-
04	2686	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3		N	-0-			-0-
05	3053	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3		N	-0-			-0-
06	2814	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3		N	-0-			-0-
*07	2997	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550

ADAMS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 224112 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2262 - 2264

03	1209 N	1169	-0-	-40	-0-	1169	2		N	-0-			-0-
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2		N	-0-			-0-
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		N	-0-			-0-
06	1140 N	1001	-0-	-139	-0-	1001	2		N	-0-			-0-
07	1178 N	1106	-0-	-72	-0-	1106	2		N	-0-			-0-
*08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. 810818

CHRISTIE, F. J., FEE WELL #: 5 RRCID -> 018341 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2121 - 2131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-

MCCLESKEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 037329 COMPL. DATE 09/30/1965 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-

RIDDEL HEIRS-ODONNEL WELL #: 1 RRCID -> 041554 COMPL. DATE 05/15/1953 TOTAL DEPTH 4402 PERF. N/A

03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-

BRUCE, JENNIE M. WELL #: 5 RRCID -> 041788 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH 3851 PERF. N/A

03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

RIDDEL HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 042101 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	150	N	61	-0-	-89	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-

RIDDEL HEIRS -B- WELL #: 6 RRCID -> 043937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-

MCCLESKEY E.J. WELL #: 2 RRCID -> 064770 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

03	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	300	N	168	-0-	-132	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	341	N	150	-0-	-191	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	310	N	163	-0-	-147	-0-	163	3			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818
SQUYRES WELL #: 2 RRCID -> 076416 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 2175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

BRUCE, JENNIE M. WELL #: 6 RRCID -> 121078 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 2319 PERF. 2051 - 2113

03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	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

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIKES-RANDALL WELL #: 2 RRCID -> 185535 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 2242 - 2250

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	1581	N	1470	-0-	-111	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1264	-0-	-146	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1082	-0-	-158	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	907	-0-	-503	-0-	907	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	827	-0-	-475	-0-	827	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	900	-0-	-185	-0-	900	2			N	-0-					-0-

CFC UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245889 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3294 - 3300

03	682	N	633	-0-	-49	-0-	630	2	3	9	N	3					48
04	630	N	552	-0-	-78	-0-	542	2	10	9	N	9					57
05	527	N	465	-0-	-62	-0-	464	2	1	9	N	1					58
06	600	N	390	-0-	-210	-0-	389	2	1	9	N	1					59
07	558	N	355	-0-	-203	-0-	354	2	1	9	N	1					60
08	465	N	387	-0-	-78	-0-	386	2	1	9	N	1					61

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

TRACER OPERATING, INC. 863965
MC GLOTHIN WELL #: 1 RRCID -> 185352 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3904 - 3924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE SINGLETON, INC. 870459
MARCOM WELL #: 1 RRCID -> 237722 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3535 - 3558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	211	-0-	211	211	211	2			N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	217	-0-	217	428	217	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	428					N	NO RPT					-0-

US. FUELS, INC. 879264
HAVINS WELL #: 1 RRCID -> 068806 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2108 - 2113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTEREY WELL #: 2 RRCID -> 204154 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4109 - 4113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2015 - PLUGGED 09/15/2015

VIERTEL, MAX E. ESTATE OF 885570
VIERTEL, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 142483 COMPL. DATE 07/04/1964 TOTAL DEPTH 683 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 115831 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3988 - 3988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674 N	1662	-0-	-12	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
04	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
05	1953 N	1804	-0-	-149	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
06	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
07	1891 N	1729	-0-	-162	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
08	1798 N	1580	-0-	-218	-0-	1580	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					14
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					14
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					14
06	90 N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					14
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					14
*08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					14

HART RANCH WELL #: 3 RRCID -> 143545 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4076 - 4082

03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					63
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					63
05	744 N	464	-0-	-280	-0-	464	2			N	-0-					63
06	720 N	70	-0-	-650	-0-	70	2			N	-0-					63
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					63
08	465 N	241	-0-	-224	-0-	241	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS, J. W. -A- WELL #: 50 RRCID -> 239790 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2030 - 2035

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKS, J. W. A WELL #: 106 RRCID -> 251861 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3141 - 3221

03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	277	2	3	9	N	3	5	1			3
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	234	2	3	9	N	3	4	1			2
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	1	1	1			2
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	1	1			1
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
HOUSTON, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 260856 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 2052 - 2088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7750	630	-0-	-7120	27453	599	2	31	9	N	28					206
04	7500	112	-0-	-7388	20065	78	2	34	9	N	31	180	1			57
05	7750	213	-0-	-7537	12528	154	2	59	9	N	54					111
06	7500	1368	-0-	-6132	6396	1303	2	65	9	N	59					170
07	7750	2480	-0-	-5270	1126	2416	2	64	9	N	58	171	1			57
*08	3871	2745	-0-	-1126	-0-	2680	2	65	9	N	59					116

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEWARDSON, S. C. WELL #: 4 RRCID -> 018366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1566 - 1573

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-			-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

*03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-			-0-
*04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			-0-
05	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2	N	-0-			-0-
*06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

*03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			-0-
*04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			-0-
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2	N	-0-			-0-
*06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STOKES (PALO PINTO) //CONT.// 86268 725 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SMITH, DONNIE D. //CONT.// 790560
BROWN, SALLIE WELL #: 7 RRCID -> 077964 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3010 - 3014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

STRALEY 1-349 WELL #: 1 RRCID -> 086781 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3398 - 3406

03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

STRALEY-SCHKADE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 114444 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3206 - 3214

03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

STRALEY-SCHKADE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 124800 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3253 - 3263

03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

STRANGER (ATOKA -S-) 86486 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
EUBANK, T.H. WELL #: 1 RRCID -> 119723 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3936 - 3944

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRANGER (ATOKA -S-) //CONT.// 86486 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
EUBANK, T.H. WELL #: 2 RRCID -> 120859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3920 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS) 86573 250 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
SHAIDA, JOHN H. 768650
SEAGRAM, JOSEPH E. & SONS WELL #: 1 RRCID -> 047795 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3113 - 3119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	#	522	-0-	-98	-0-	46	1	476	2	N	-0-					-0-
04	622	R	622	-0-	-0-	-0-	56	1	566	2	N	-0-					-0-
05	620	#	535	-0-	-85	-0-	48	1	487	2	N	-0-					-0-
06	727	R	727	-0-	-0-	-0-	83	1	644	2	N	-0-					-0-
07	651	#	607	-0-	-44	-0-	24	1	583	2	N	-0-					-0-
*08	686	R	686	-0-	-0-	-0-	105	1	581	2	N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
COURT, THOMAS WELL #: 11X RRCID -> 147921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3199 - 3528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	349	R	349	-0-	-0-	-0-	46	1	303	3	N	-0-					-0-
04	312	R	312	-0-	-0-	-0-	46	1	266	3	N	-0-					-0-
05	339	R	339	-0-	-0-	-0-	48	1	291	3	N	-0-					-0-
06	341	R	341	-0-	-0-	-0-	48	1	293	3	N	-0-					-0-
07	279	#	270	-0-	-9	-0-	44	1	226	3	N	-0-					-0-
08	279	#	178	-0-	-101	-0-	38	1	140	3	N	-0-					-0-

COURT, THOMAS WELL #: 10X RRCID -> 276266 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3334 - 3346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	#	913	-0-	-110	-0-	79	1	834	3	N	-0-					-0-
04	990	#	919	-0-	-71	-0-	89	1	830	3	N	-0-					-0-
05	1023	#	960	-0-	-63	-0-	90	1	870	3	N	-0-					-0-
06	990	#	936	-0-	-54	-0-	89	1	847	3	N	-0-					-0-
07	1023	#	993	-0-	-30	-0-	94	1	899	3	N	-0-					-0-
08	961	#	884	-0-	-77	-0-	89	1	795	3	N	-0-					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS) //CONT.// 86573 250 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
COURT, THOMAS WELL #: 25X RRCID -> 276520 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 3001 - 3015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247 #	4007	-0-	-240	-0-	265	1	3742	3	N	-0-					-0-
04	4110 #	4075	-0-	-35	-0-	309	1	3667	3	N	90					90
						99	9									
05	4297 R	4297	-0-	-0-	-0-	321	1	3963	3	N	12					102
						13	9									
06	4110 #	4100	-0-	-10	-0-	312	1	3762	3	N	24					126
						26	9									
07	4253 R	4253	-0-	-0-	-0-	323	1	3916	3	N	13					139
						14	9									
08	4247 #	4014	-0-	-233	-0-	317	1	3669	3	N	25					164
						28	9									

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BIRD, HENRY WELL #: 2W RRCID -> 150347 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3300 - 3310

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREY RESOURCES INC. 868529
STUART,J. N. -A- WELL #: 195 RRCID -> 043276 COMPL. DATE 06/21/1967 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

03	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
05	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
06	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
07	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
*08	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	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

03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	90	1	924	2	N	-0-					-0-
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	83	1	827	2	N	-0-					-0-
05	806 N	781	-0-	-25	-0-	70	1	711	2	N	-0-					-0-
06	780 N	465	-0-	-315	-0-	53	1	412	2	N	-0-					-0-
07	806 N	97	-0-	-709	-0-	4	1	93	2	N	-0-					-0-
08	775 N	93	-0-	-682	-0-	14	1	79	2	N	-0-					-0-

STEPHENS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 018372 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3036 PERF. 2984 - 3026

03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	39	1	402	2	N	-0-					-0-
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	38	1	380	2	N	-0-					-0-
05	434 N	359	-0-	-75	-0-	32	1	327	2	N	-0-					-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	49	1	382	2	N	-0-					-0-
07	434 N	377	-0-	-57	-0-	15	1	362	2	N	-0-					-0-
*08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	67	1	370	2	N	-0-					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) //CONT.// 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555

COURT, THOS., FEE WELL #: 5X RRCID -> 018378 COMPL. DATE 12/22/1944 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 3005 - 3015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	775 N	749	-0-	-26	-0-	74	1	675	3	N	-0-			-0-
04	750 N	740	-0-	-10	-0-	81	1	659	3	N	-0-			-0-
05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	82	1	688	3	N	-0-			-0-
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	80	1	659	3	N	-0-			-0-
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	84	1	700	3	N	-0-			-0-
08	775 N	632	-0-	-143	-0-	75	1	557	3	N	-0-			-0-

THOMAS COURT WELL #: 16X RRCID -> 154361 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3193 - 3204

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIRD WELL #: 1 RRCID -> 178555 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2966 - 2980

03	3007 X	2985	-0-	-22	-0-	205	1	2780	3	N	-0-			-0-
04	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	237	1	2708	3	N	-0-			-0-
05	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	236	1	2798	3	N	-0-			-0-
06	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	242	1	2828	3	N	-0-			-0-
07	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	257	1	3022	3	N	-0-			-0-
08	3007 X	3005	-0-	-2	-0-	246	1	2759	3	N	-0-			-0-

COURT, THOMAS WELL #: 15X RRCID -> 181926 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3003 - 3019

03	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	150	1	1884	3	N	-0-			-0-
04	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	181	1	1966	3	N	-0-			-0-
05	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	183	1	2065	3	N	-0-			-0-
06	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	180	1	1978	3	N	-0-			-0-
07	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	191	1	2125	3	N	-0-			-0-
*08	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	178	1	1860	3	N	-0-			-0-

COURT, THOMAS WELL #: 20X RRCID -> 193856 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 3043 - 3056

03	310 N	163	-0-	-147	-0-	35	1	128	3	N	-0-			-0-
04	300 N	296	-0-	-4	-0-	45	1	251	3	N	-0-			-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	47	1	272	3	N	-0-			-0-
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	46	1	273	3	N	-0-			-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	49	1	293	3	N	-0-			-0-
08	310 N	290	-0-	-20	-0-	46	1	244	3	N	-0-			-0-

COURT, THOMAS WELL #: 22X RRCID -> 210001 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 3081 - 3097

03	155 N	145	-0-	-10	-0-	34	1	111	3	N	-0-			-0-
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	34	1	108	3	N	-0-			-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	35	1	112	3	N	-0-			-0-
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	34	1	107	3	N	-0-			-0-
07	155 N	147	-0-	-8	-0-	35	1	112	3	N	-0-			-0-
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	35	1	104	3	N	-0-			-0-

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) //CONT.// 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
STRAWN COAL CO. WELL #: 18B RRCID -> 018374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2989 PERF. 3013 - 3025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRD, HENRY WELL #: 7 W RRCID -> 215635 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3020 - 3040

03	620 N	545	-0-	-75	-0-	65	1	479	2	N	1					7
						1	9									
04	660 N	628	-0-	-32	-0-	71	1	556	2	N	1	5	1			3
						1	9									
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	75	1	589	2	N	1					4
						1	9									
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	73	1	548	2	N	1					5
						1	9									
07	651 N	295	-0-	-356	-0-	64	1	230	2	N	1					6
						1	9									
08	651 N	571	-0-	-80	-0-	65	1	505	2	N	1					7
						1	9									

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

03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
04	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
07	1426 N	1278	-0-	-148	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
*08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-

BALL "ASHWORTH" WELL #: 1 RRCID -> 086556 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2980 - 2990

03	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	245	1	1802	2	N	-0-					-0-
04	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	228	1	1774	2	N	-0-					-0-
05	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	233	1	1845	2	N	-0-					-0-
06	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	240	1	1802	2	N	-0-					-0-
07	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	455	1	1653	2	N	-0-					-0-
*08	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	241	1	1881	2	N	-0-					-0-

BALL WELL #: 2 RRCID -> 128255 COMPL. DATE 06/29/1988 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2987 - 3002

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
*06	8 X	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALL WELL #: 10 A RRCID -> 128256 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2992 - 3005

03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS) //CONT.// 86574 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
BALL WELL #: 11 RRCID -> 161184 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 2981 PERF. 2969 - 2988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	38	-0-	38	38	8	1	30	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					N	-0-					-0-

BALL "ASHWORTH" WELL #: 2 RRCID -> 165539 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2956 - 2996

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALL WELL #: 23 RRCID -> 241378 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3272 - 3358

03	589	N	451	-0-	-138	-0-	54	1	397	2	N	-0-					-0-
04	510	N	418	-0-	-92	-0-	47	1	365	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
05	465	N	375	-0-	-90	-0-	42	1	333	2	N	-0-					-0-
06	450	N	348	-0-	-102	-0-	41	1	307	2	N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	98	1	354	2	N	-0-					-0-
08	372	N	297	-0-	-75	-0-	34	1	263	2	N	-0-					-0-

BALL WELL #: 24 RRCID -> 255750 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3204 - 3223

03	868	N	784	-0-	-84	-0-	94	1	690	2	N	-0-					3
04	810	N	801	-0-	-9	-0-	90	1	700	2	N	10	10	1			3
							11	9									
05	806	N	804	-0-	-2	-0-	90	1	714	2	N	-0-					3
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	91	1	681	2	N	-0-					3
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	190	1	690	2	N	-0-					3
08	806	N	791	-0-	-15	-0-	90	1	701	2	N	-0-					3

BALL WELL #: 27 RRCID -> 273851 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3044 - 3092

03	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	325	1	2389	2	N	-0-					-0-
04	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	298	1	2330	2	N	31	31	1			-0-
							34	9									
05	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	317	1	2505	2	N	-0-					-0-
06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	303	1	2267	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3124	-0-	24	24	676	1	2448	2	N	-0-					-0-
*08	2598	N	2574	-0-	-24	-0-	291	1	2283	2	N	-0-					-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.) 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 126098 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 3992 PERF. 3922 - 3950

03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. //CONT.// 082968
WHARTON WELL #: 1 RRCID -> 188098 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2337 - 2374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
RITCHIE WELL #: 1 RRCID -> 276082 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4020 - 4024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	1289	-0-	1289	2806	1289	2			N	-0-					-0-
04	0	Z	526	-0-	526	3332	526	2			N	-0-					-0-
05	0	Z	127	-0-	127	3459	127	2			N	-0-					-0-
06	0	Z	549	-0-	549	4008	549	2			N	-0-					-0-
07	0	Z	189	-0-	189	4197	189	2			N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	4197					N	-0-					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
FLUEGGE WELL #: 3 RRCID -> 037200 COMPL. DATE 06/17/1965 TOTAL DEPTH 3890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2015 - PLUGGED 08/13/2015

FLUEGGE WELL #: 2 RRCID -> 040272 COMPL. DATE 06/04/1965 TOTAL DEPTH 3885 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G & F OIL, INC. 292000
CROSLAND,B.M. WELL #: 1 RRCID -> 076553 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					90
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					90
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					90
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					90
*07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					90
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

HOLUB, DAVID M. 396580
HOLUB, CYRUS WELL #: 2 RRCID -> 038901 COMPL. DATE 03/22/1966 TOTAL DEPTH 3930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	270	N	112	-0-	-158	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-

PUREX ENERGY LLC 683054
POPP WELL #: 6 RRCID -> 225115 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3902 - 3912

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
STOCKSTILL, NOBLE WELL #: RRCID -> 143318 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3666 - 3671

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2003

SABLE OPERATING COMPANY 742236
CLARK, GRAHAME WELL #: 1 RRCID -> 192928 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 3808 - 3835

03	DLQ	G-10	4501	-0-	4501	8642	4455	3	46	9	Y	42					73
04	DLQ	G-10	4261	-0-	4261	12903	4220	3	41	9	Y	37					110
05	DLQ	G-10	4368	-0-	4368	17271	4315	3	53	9	Y	48					158
06	DLQ	G-10	4202	-0-	4202	21473	4143	3	59	9	Y	54	175	1			37
07	DLQ	G-10	4467	-0-	4467	25940	4467	3			Y	-0-					37
*08		30535 X	4595	-0-	-25940	-0-	4595	3			Y	-0-					37

JIANT-HINKSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 194309 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4109 - 4201

03	DLQ	G-10	71	-0-	71	133	71	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	53	-0-	53	186	53	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	78	-0-	78	264	78	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	94	-0-	94	358	94	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	114	-0-	114	472	114	3			Y	-0-					-0-
*08		572 N	100	-0-	-472	-0-	100	3			Y	-0-					-0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 267535 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3428 - 3433

03		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. 863965

CONWAY, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 018389 COMPL. DATE 08/07/1960 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	2			N	-0-					79
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					79
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					79
06	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	2			N	-0-					79
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					79
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					79

CONWAY, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 018390 COMPL. DATE 10/25/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3080 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS, WM. WELL #: 1A RRCID -> 034786 COMPL. DATE 10/08/1964 TOTAL DEPTH 3893 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					157
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					157
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					157
06	540	N	280	-0-	-260	-0-	280	2			N	-0-					157
07	558	N	359	-0-	-199	-0-	359	2			N	-0-					157
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					157

CONWAY, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 034922 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 600 - 4135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS, WM. WELL #: 2A RRCID -> 037201 COMPL. DATE 07/18/1965 TOTAL DEPTH 3965 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	74	-0-	-112	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	180	N	57	-0-	-123	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

RITCHIE NORDAN WELL #: 1A RRCID -> 037771 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 3937 PERF. 2498 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS, W. M. WELL #: 3A RRCID -> 038630 COMPL. DATE 09/16/1965 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
HODGKINS, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 039503 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH 3916 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

WHARTON, RITCHIE WELL #: 6 RRCID -> 158080 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 3893 PERF. 3650 - 3658

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONWAY, J. W. WELL #: 11A RRCID -> 176864 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3960 - 0

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOWAK-HOLUB WELL #: 1 RRCID -> 185967 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4162 - 4230

03	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	2			N	-0-					-0-
04	660	N	11	-0-	-649	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOWAK-HOLUB WELL #: 2 RRCID -> 186427 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4184 - 4220

03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					182
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					182
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					182
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1613	2	12	9	N	11	163	1			30
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1624	2	13	9	N	12					42
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					42

MADDUX-44- WELL #: 1 RRCID -> 221479 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3894 - 3900

03	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

MADDUX -44- A WELL #: 2 RRCID -> 221594 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3914 - 3921

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	4998	-0-	1998	1998	4998	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	6667	-0-	3567	5565	6667	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4786	-0-	1786	7351	4786	2			N	-0-					-0-
07	10808	X	3457	-0-	-7351	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
08	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN,N(BIG SALINE CONGL.) 86575 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
RIDGE OIL COMPANY 711100
GUY ROBINSON RANCH WELL #: 5 RRCID -> 092357 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 3962 PERF. 3938 - 3959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
RITCHIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 137745 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2602 - 2660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					83
04	660 N	504	-0-	-156	-0-	504	2			N	-0-					83
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					83
06	720 N	552	-0-	-168	-0-	552	2			N	-0-					83
07	527 N	214	-0-	-313	-0-	172	2	42	9	N	38					121
08	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					121

STRAWN, N. (DUFFER) 86575 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SABLE OPERATING COMPANY 742236
HOLLAND, MIKE "B" WELL #: 3 RRCID -> 121083 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3787 - 3806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	403	-0-	403	855	403	3			Y	-0-					41
04	DLQ G-10	241	-0-	241	1096	241	3			Y	-0-					41
05	DLQ G-10	345	-0-	345	1441	345	3			Y	-0-					41
06	DLQ G-10	283	-0-	283	1724	283	3			Y	-0-	1	1			40
07	DLQ G-10	217	-0-	217	1941	217	3			Y	-0-					40
*08	2154 N	213	-0-	-1941	-0-	213	3			Y	-0-					40

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BIRD, HENRY WELL #: 1W RRCID -> 150306 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3428 - 3443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALL WELL #: 13 RRCID -> 176246 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 3085 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					40
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					40
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					40
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					40
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					40
*08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					40

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
STUART ESTATE "49" WELL #: 4 RRCID -> 244717 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3822 - 4035

03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					90
04	960	N	868	-0-	-92	-0-	868	2			N	-0-					90
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					90
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					90
*07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					90
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					90

STUART ESTATE "49" WELL #: 5 RRCID -> 245234 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3787 - 3791

03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	870	N	633	-0-	-237	-0-	633	2			N	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
ROBINSON, GUY "68" WELL #: 1D RRCID -> 246476 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3750 - 3768

03	814	N	573	-0-	-241	-0-	532	3	41	9	N	37					125
04	1350	X	332	-0-	-1018	-0-	332	3			N	-0-					125
05	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					125
06	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					125
07	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					125
08	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					125

TRACER OPERATING, INC. 863965
RIEBE, GEORGE WELL #: 3A RRCID -> 183609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3368 - 3378

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2014 - P&A 08/20/14

HEATH, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 207009 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4023 - 4030

03	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	558	N	229	-0-	-329	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE) //CONT.// 86577 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
CONWAY, J. W. WELL #: 13 RRCID -> 277483 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3630 - 3637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		113	-0-	113	2567	113	2			N	-0-					44
*10	0		204	-0-	204	2771	95	2	109	9	N	99					143
*11	0		529	-0-	529	3300	525	2	4	9	N	4					147
*12	0		298	-0-	298	3598	298	2			N	-0-					147
*01	0		207	-0-	207	3805	207	2			N	-0-					147
*02	0		218	-0-	218	4023	218	2			N	-0-					147
*03	0		203	-0-	203	4226	203	2			N	-0-					147
*04	4407	X	181	-0-	-4226	-0-	181	2			N	-0-					147
*05	651	X	197	-0-	-454	-0-	197	2			N	-0-					147
*06	630	X	159	-0-	-471	-0-	159	2			N	-0-					147
*07	651	X	160	-0-	-491	-0-	160	2			N	-0-					147
08	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					147

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
HEATH 60 WELL #: 1 RRCID -> 262030 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 4342 PERF. 3762 - 3798

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
HART RANCH 23 WELL #: 2 RRCID -> 274792 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3788 - 3818

03	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-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

03	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					80
04	120	#	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					80
05	186	#	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					80
06	180	#	85	-0-	-95	-0-	85	2			N	-0-					80
07	124	#	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					80
08	124	#	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					80

ATHENA RESOURCES, INC. 036056
MILLION WELL #: 2 RRCID -> 223651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3542 - 3552

03	3658	#	2671	-0-	-987	-0-	413	1	2258	2	N	-0-					22
04	3540	#	2494	-0-	-1046	-0-	112	1	2382	2	N	-0-					22
05	3255	#	2910	-0-	-345	-0-	378	1	2532	2	N	-0-					22
06	3257	R	3257	-0-	-0-	-0-	234	1	3023	2	N	-0-					22
07	2666	#	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					22
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573 #	1245	-0-	-1328	-0-	192	1	1053	2	N	-0-					-0-
04	2490 #	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
05	2201 #	358	-0-	-1843	-0-	47	1	311	2	N	-0-					-0-
06	2130 #	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
07	2294 #	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1240 #	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

BACON ENERGY 042398
LANE WELL #: 104 RRCID -> 161858 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 3987 - 3992

03	310 #	135	-0-	-175	-0-	135	3			N	-0-					29
04	240 #	140	-0-	-100	-0-	140	3			N	-0-					29
05	155 #	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					29
06	150 #	90	-0-	-60	-0-	90	3			N	-0-					29
07	155 #	80	-0-	-75	-0-	80	3			N	-0-					29
08	155 #	70	-0-	-85	-0-	70	3			N	-0-					29

LANE WELL #: 105 RRCID -> 162937 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3834 - 3842

03	155 #	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	150 #	100	-0-	-50	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	90 #	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-

LANE WELL #: 107 RRCID -> 167864 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3938 - 3942

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
COPELAND RANCH WELL #: 8 RRCID -> 155289 COMPL. DATE 10/26/1987 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 3462 - 3522

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
CITORI CARTER WELL #: 7 RRCID -> 276084 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3886 - 3890

03	2170 #	1062	-0-	-1108	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
04	2100 #	1389	-0-	-711	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
05	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	1128 R	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
07	1426 #	907	-0-	-519	-0-	907	2			N	-0-					-0-
08	1426 #	823	-0-	-603	-0-	823	2			N	-0-					-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
COLOTEX OPERATING, LLC 168908
BARRON WELL #: 9 RRCID -> 217014 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3330 - 3338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	124 #	61	-0-	-63	-0-	61	2		N	-0-			-0-
04	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
05	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
06	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

CROWN EQUIPMENT CO. 191534
HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 165740 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3952 - 3976

03	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-			-0-
04	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-			-0-
05	124 #	89	-0-	-35	-0-	89	2		N	-0-			-0-
06	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-			-0-
07	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-			-0-
08	124 #	88	-0-	-36	-0-	88	2		N	-0-			-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
STUART ESTATE "50" WELL #: 3D RRCID -> 160633 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3604 - 3614

03	1827 R	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2		N	-0-			-0-
04	1740 #	1503	-0-	-237	-0-	1503	2		N	-0-			-0-
05	2251 R	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2		N	-0-			-0-
06	2897 R	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2		N	-0-			-0-
*07	3386 R	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2		N	-0-			-0-
08	2263 #	NO RPT	-0-	-2263	-0-				N	NO RPT			-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
IONI CREEK 60 WELL #: 9 RRCID -> 154006 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3852 - 3861

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

IONI CREEK 60 WELL #: 11 RRCID -> 154839 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3842 - 3850

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AGUIRRE WELL #: 6 RRCID -> 156021 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3910 - 3988

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
AGUIRRE WELL #: 9 RRCID -> 159687 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3944 - 3988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					20
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					20
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					20
06	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					20
07	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					20
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

AGUIRRE WELL #: 11 RRCID -> 235430 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4148 - 4164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	#	57	-0-	-408	-0-	56	3	1	9	N	1					7
04	360	#	348	-0-	-12	-0-	20	1	328	3	N	-0-					7
05	372	#	78	-0-	-294	-0-	78	3			N	-0-					7
06	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					7
07	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					7
08	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					7

AGUIRRE WELL #: 12 RRCID -> 265316 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4016 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	#	2028	-0-	-669	-0-	2005	3	23	9	N	21					121
04	3000	#	1946	-0-	-1054	-0-	114	1	1832	3	N	-0-					121
05	3100	#	1687	-0-	-1413	-0-	1687	3			N	-0-					121
06	3000	#	1508	-0-	-1492	-0-	1501	3	7	9	N	6					127
07	2325	#	1485	-0-	-840	-0-	1485	3			N	-0-					127
08	2015	#	1423	-0-	-592	-0-	166	1	1257	3	N	-0-					127

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
CARTER - 40 WELL #: 2 RRCID -> 163119 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4110 - 4131

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

CARTER "2"-40 WELL #: 1 RRCID -> 163889 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4216 - 42266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 169821 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 3848 PERF. 3669 - 3784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO

PEBA OIL & GAS, INC. 648640

RIEBE, JIM H. WELL #: 1 RRCID -> 265299 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3990 - 4006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868 #	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	540 #	419	-0-	-121	-0-	419	2			N	-0-					-0-
05	723 R	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
06	1047 R	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
07	1678 R	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
*08	1546 R	1546	-0-	-0-	-0-	1546	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

03	387 R	387	-0-	-0-	-0-	36	1	351	2	N	-0-					-0-
04	321 R	321	-0-	-0-	-0-	27	1	294	2	N	-0-					-0-
05	350 R	350	-0-	-0-	-0-	28	1	322	2	N	-0-					-0-
06	360 #	191	-0-	-169	-0-	17	1	174	2	N	-0-					-0-
07	372 #	197	-0-	-175	-0-	18	1	179	2	N	-0-					-0-
08	372 #	240	-0-	-132	-0-	22	1	218	2	N	-0-					-0-

SABLE OPERATING COMPANY 742236

STEPHEN, PAUL WELL #: 10 RRCID -> 147626 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3520 - 3530

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PONTREMOLE WELL #: 2 RRCID -> 154605 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3946 - 3958

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 14 RRCID -> 161177 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3510 - 3515

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 15 RRCID -> 166330 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3540 - 3548

03	DLQ G-10	575	-0-	575	1195	575	3			Y	-0-					9
04	DLQ G-10	633	-0-	633	1828	633	3			Y	-0-					9
05	DLQ G-10	622	-0-	622	2450	622	3			Y	-0-					9
06	DLQ G-10	502	-0-	502	2952	500	3	2	9	Y	2	2	1			9
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2952					Y	-0-					9
*08	2978 R	26	-0-	-2952	-0-	26	3			Y	-0-					9

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
SABLE OPERATING COMPANY //CONT.// 742236
ANKENBAUER WELL #: 1 RRCID -> 169206 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3514 - 3538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	1019	-0-	1019	2225	1017	3	2	9	Y	2					15
04	DLQ G-10	1006	-0-	1006	3231	1006	3			Y	-0-					15
05	DLQ G-10	1155	-0-	1155	4386	1155	3			Y	-0-					15
06	DLQ G-10	1059	-0-	1059	5445	1053	3	6	9	Y	5	3	1			17
07	DLQ G-10	831	-0-	831	6276	831	3			Y	-0-					17
*08	6964 R	688	-0-	-6276	-0-	688	3			Y	-0-					17

HINKSON WELL #: 19 RRCID -> 177559 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3840 - 3848

03	DLQ G-10	229	-0-	229	457	229	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	256	-0-	256	713	256	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	289	-0-	289	1002	289	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	227	-0-	227	1229	226	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	DLQ G-10	251	-0-	251	1480	251	3			Y	-0-					-0-
*08	1765 R	285	-0-	-1480	-0-	285	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 8 RRCID -> 161178 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 3890 - 3922

03	651 #	635	-0-	-16	-0-	61	1	542	3	Y	29	35	1			11
						32	9									
04	631 R	631	-0-	-0-	-0-	66	1	528	3	Y	34	19	1			26
						37	9									
05	651 #	601	-0-	-50	-0-	66	1	535	3	Y	-0-	22	1			4
06	630 #	532	-0-	-98	-0-	61	1	470	3	Y	1	4	1			1
						1	9									
07	653 R	653	-0-	-0-	-0-	70	1	583	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	651 #	634	-0-	-17	-0-	71	1	563	3	Y	-0-					-0-

STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 6 RRCID -> 170675 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3753 - 3756

03	4678 R	4678	-0-	-0-	-0-	269	1	4326	3	N	75	176	1			41
						83	9									
04	4110 R	4110	-0-	-0-	-0-	290	1	3820	3	N	-0-					41
05	3992 R	3992	-0-	-0-	-0-	271	1	3721	3	N	-0-					41
06	3738 R	3738	-0-	-0-	-0-	260	1	3478	3	N	-0-					41
07	3733 R	3733	-0-	-0-	-0-	253	1	3404	3	N	69					110
						76	9									
*08	3463 R	3463	-0-	-0-	-0-	250	1	3213	3	N	-0-					110

STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 13 RRCID -> 190791 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3870 - 3876

03	2141 R	2141	-0-	-0-	-0-	148	1	1939	3	Y	49	60	1			19
						54	9									
04	2492 R	2492	-0-	-0-	-0-	195	1	2231	3	Y	60	33	1			46
						66	9									
05	2629 R	2629	-0-	-0-	-0-	196	1	2325	3	Y	98	120	1			24
						108	9									
06	2275 R	2275	-0-	-0-	-0-	176	1	2014	3	Y	77	85	1			16
						85	9									
07	2303 R	2303	-0-	-0-	-0-	176	1	2005	3	Y	111	95	1			32
						122	9									
08	2449 #	1912	-0-	-537	-0-	155	1	1651	3	Y	96	49	1			79
						106	9									

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
STUART, ELLEN G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200489 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3939 - 3943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	632 R	632	-0-	-0-	-0-	62	1	570	3	N	-0-					39
04	510 #	462	-0-	-48	-0-	57	1	405	3	N	-0-					39
05	589 #	448	-0-	-141	-0-	56	1	392	3	N	-0-					39
06	600 #	441	-0-	-159	-0-	55	1	386	3	N	-0-					39
07	620 #	436	-0-	-184	-0-	55	1	381	3	N	-0-					39
08	620 #	435	-0-	-185	-0-	56	1	379	3	N	-0-					39

FEE-STUART WELL #: 1 RRCID -> 200627 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3848 - 3860

03	2600 R	257	-0-	-2343	-0-	40	1	217	3	N	-0-					-0-
04	480 #	174	-0-	-306	-0-	36	1	138	3	N	-0-					-0-
05	403 #	232	-0-	-171	-0-	41	1	191	3	N	-0-					-0-
06	330 #	281	-0-	-49	-0-	44	1	237	3	N	-0-					-0-
07	341 #	240	-0-	-101	-0-	42	1	198	3	N	-0-					-0-
08	248 #	238	-0-	-10	-0-	42	1	196	3	N	-0-					-0-

LONG RANCH WELL #: 25 RRCID -> 219776 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 3521 - 3527

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG RANCH WELL #: 22 RRCID -> 251546 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3244 - 3432

03	330 R	330	-0-	-0-	-0-	76	1	254	3	N	-0-					-0-
04	327 R	327	-0-	-0-	-0-	71	1	256	3	N	-0-					-0-
05	341 #	296	-0-	-45	-0-	46	1	250	3	N	-0-					-0-
06	330 #	284	-0-	-46	-0-	45	1	239	3	N	-0-					-0-
07	341 #	270	-0-	-71	-0-	44	1	226	3	N	-0-					-0-
08	341 #	289	-0-	-52	-0-	47	1	242	3	N	-0-					-0-

LONG RANCH WELL #: 21 RRCID -> 253648 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 3659 PERF. 3459 - 3471

03	713 #	631	-0-	-82	-0-	124	1	507	3	N	-0-					-0-
04	690 #	610	-0-	-80	-0-	113	1	497	3	N	-0-					-0-
05	682 #	422	-0-	-260	-0-	55	1	367	3	N	-0-					-0-
06	630 #	516	-0-	-114	-0-	61	1	455	3	N	-0-					-0-
07	620 #	566	-0-	-54	-0-	65	1	501	3	N	-0-					-0-
08	620 #	548	-0-	-72	-0-	66	1	482	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	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, GUY WELL #: 5 RRCID -> 156106 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 3983 PERF. 3738 - 3754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBINSON RANCH "65" WELL #: 1 RRCID -> 173815 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4050 - 4055

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TFX, INC. 850972
AGUIRRE WELL #: 8 RRCID -> 156723 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4028 - 4032

03	6479 #	5207	-0-	-1272	-0-	5207	3		N	-0-			7
04	6210 #	4913	-0-	-1297	-0-	4913	3		N	-0-			7
05	7483 R	7483	-0-	-0-	-0-	7483	3		N	-0-			7
06	7324 R	7324	-0-	-0-	-0-	7324	3		N	-0-			7
*07	6940 R	6940	-0-	-0-	-0-	6940	3		N	-0-			7
08	DLQ G-10	6397	-0-	6397	6397	6397	3		N	-0-			7

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. 863965
WALTER WELL #: 1 RRCID -> 255951 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3880 - 4060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3071	R	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					66
04	3109	R	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					66
05	3178	R	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					66
06	2850	#	2590	-0-	-260	-0-	2590	2			N	-0-					66
07	3152	R	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					66
08	2945	#	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					66

DEAN WELL #: 3R RRCID -> 265376 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3620 - 3640

03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					6
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					6
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

BRANT WELL #: 1 RRCID -> 277652 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4000 - 4030

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					31
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					36
07	0	W	1288	-0-	1288	1288	1288	2			N	-0-					36
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1288					N	NO RPT					36

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
CRAWFORD WELL #: 1D RRCID -> 168635 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3524 - 3534

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
HART CATTLE COMPANY "A" WELL #: 3 RRCID -> 162527 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3980 - 3984

03	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					3
04	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					3
05	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					3
06	180	#	88	-0-	-92	-0-	88	2			N	-0-					3
07	217	#	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					3
*08	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					3

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
AGUIRRE WELL #: 4 RRCID -> 152888 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3958 - 3964

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STUART, JULIA WELL #: 10 RRCID -> 190809 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4718 PERF. 3758 - 3768

03	806	N	772	-0-	-34	-0-	71	1	701	3	N	-0-					-0-
04	780	N	702	-0-	-78	-0-	74	1	628	3	N	-0-					-0-
05	744	N	691	-0-	-53	-0-	72	1	619	3	N	-0-					-0-
06	750	N	721	-0-	-29	-0-	74	1	647	3	N	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	77	1	670	3	N	-0-					-0-
*08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	79	1	663	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

03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					15
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					15
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					15
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					15
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					15
08	899	N	450	-0-	-449	-0-	450	3			N	-0-					15

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
HEATH, ELIZABETH WELL #: 6 RRCID -> 246062 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4694 PERF. 3987 - 3995

03	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-

STRAY CAT (CONGL.) 86595 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
NEWELL G-5 WELL #: 1D RRCID -> 156134 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 4857 - 4870

03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					134
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					134
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-	11	7			123
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					123
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					123

NEWELL E-87 WELL #: 1D RRCID -> 157217 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4698 - 4931

03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					27
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					27
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	449	3	13	9	N	12					39
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					39
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					39
08	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	3			N	-0-					39

STRAY CAT (CONGL.) //CONT.// 86595 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. //CONT.// 881442
NEWELL 12-8 WELL #: 1D RRCID -> 158145 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4877 - 4893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRONG (CONGL.) 86718 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
GRAGG, W. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 018399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4205 PERF. 4096 - 4134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					9
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					9
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					9
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

GRAGG, W. A., -B- WELL #: 1 RRCID -> 018400 COMPL. DATE 10/14/1954 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 4123 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	390	N	118	-0-	-272	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	279	N	6	-0-	-273	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	270	N	9	-0-	-261	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

GRAGG, W. A., -C- WELL #: 1 RRCID -> 018401 COMPL. DATE 02/21/1955 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4145 - 4149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	718	-0-	-212	-0-	718	2			N	-0-					27
04	660	N	477	-0-	-183	-0-	477	2			N	-0-					27
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					27
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					27
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					27
*08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					27

GRAGG, W. A., -G- WELL #: 1 RRCID -> 018403 COMPL. DATE 05/07/1960 TOTAL DEPTH 4194 PERF. 4094 - 4096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	2			N	-0-					14
04	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	2			N	-0-					14
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					14
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					14
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					14
*08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					14

GRAGG, W. A., -K- WELL #: 1 RRCID -> 018404 COMPL. DATE 10/22/1960 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4133 - 4155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					96
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					96
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					96
06	1470	N	1403	-0-	-67	-0-	1401	2	2	9	N	2	2	8			96
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					96
*08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					96

STRONG (CONGL.) //CONT.// 86718 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280
W.A. GRAGG -G- WELL #: 2 RRCID -> 208449 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4148 - 4158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					105
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-					105
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					105
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					105
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					105
*08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					105

GRAGG WELL #: 2 RRCID -> 216251 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4040 - 4072

03	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					36
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					36
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					36
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

STOVALL OPERATING CO. 824339
SBG WELL #: 2 RRCID -> 215291 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4332 - 4336

03	1240	N	435	-0-	-805	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	509	-0-	-601	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	558	N	281	-0-	-277	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	420	N	200	-0-	-220	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	527	N	213	-0-	-314	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	279	N	180	-0-	-99	-0-	180	2			N	-0-					-0-

STRONG, SW (CONGL "A") 86725 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. 274964
DOOLEY, H.H. #6 WELL #: 6 RRCID -> 080497 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 4194 PERF. 4056 - 4104

03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					131
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					131
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					131
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					131
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	253	2	4	9	N	4					135
*08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					135

SKY RESOURCES, INC. 786408
JOHNSON, M.R. WELL #: 10 RRCID -> 080498 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4078

03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	0	N	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

03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

STRONG, SW (CONGL. D) //CONT.// 86725 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
KRAMER OPERATING, LLC 476586
DOOLEY, C. WELL #: 1 RRCID -> 103206 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4146 - 4149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-					-0-
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			Y	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	437	-0-	-307	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-

DOOLEY, C. WELL #: 4 RRCID -> 114714 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 4129 - 4133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	373	3	14	9	Y	13					102
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	378	3	6	9	Y	5					107
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	406	3	1	9	Y	1					108
06	300	N	258	-0-	-42	-0-	256	3	2	9	Y	2					110
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	397	3	13	9	Y	12					122
*08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	470	3	6	9	Y	5					127

DOOLEY, C. WELL #: 3 RRCID -> 117997 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 4195 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1750	-0-	-358	-0-	1750	3			Y	-0-					-0-
04	2250	N	1852	-0-	-398	-0-	1852	3			Y	-0-					-0-
05	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			Y	-0-					-0-
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			Y	-0-					-0-
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			Y	-0-					-0-
08	2418	N	2289	-0-	-129	-0-	2289	3			Y	-0-					-0-

DOOLEY WELL #: 7 RRCID -> 141955 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4190 - 4196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

SKY RESOURCES, INC. 786408
DOOLEY-CAUDILL WELL #: 1 RRCID -> 232478 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 4050 - 4054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
*07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG, SW. (DUFFER) //CONT.// 86725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
M.R. JOHNSON #7 WELL #: 7 RRCID -> 080403 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 4140 - 4170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					23
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					23
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					23
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					23
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					23
*08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					23

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

03	4653 R	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					27
04	4285 R	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					27
05	4509 R	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					27
06	4388 R	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					27
07	4248 R	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					27
*08	3966 R	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					27

TREY RESOURCES INC. 868529
STUART, J. N. WELL #: 167 RRCID -> 196892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3513 - 3523

03	62 #	41	-0-	-21	-0-	33	2	8	9	Y	7	4	1			5
04	60 #	40	-0-	-20	-0-	33	2	7	9	Y	6	4	1			7
05	62 #	38	-0-	-24	-0-	28	2	10	9	Y	9	4	1			12
06	60 #	18	-0-	-42	-0-	14	2	4	9	Y	4	13	1			3
07	91 R	91	-0-	-0-	-0-	68	2	23	9	Y	21	11	1			13
*08	149 R	149	-0-	-0-	-0-	124	2	25	9	Y	23	23	1			13

STUART (MARBLE FALLS 3700) 86774 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 173543 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3642 - 3650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186 #	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	90 #	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	124 #	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	120 #	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	124 #	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 178616 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3636 - 3640

03	186 #	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	90 #	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	124 #	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	120 #	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	124 #	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
IONI CREEK 60 WELL #: 6L RRCID -> 156292 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3732 - 3742

03	639 R	639	-0-	-0-	-0-	212	1	427	3	N	-0-					6
04	629 R	629	-0-	-0-	-0-	203	1	426	3	N	-0-					6
05	744 #	322	-0-	-422	-0-	322	3			N	-0-					6
06	720 #	659	-0-	-61	-0-	167	1	492	3	N	-0-					6
07	744 #	450	-0-	-294	-0-	450	3			N	-0-					6
08	651 #	388	-0-	-263	-0-	388	3			N	-0-					6

TREY RESOURCES INC. 868529
STUART, J. N. WELL #: 200 L RRCID -> 113455 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3758 - 3768

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STUART, J. N. WELL #: 202 RRCID -> 114219 COMPL. DATE 11/11/1984 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3664 - 3669

03	3658 #	625	-0-	-3033	-0-	617	2	8	9	Y	7	11	1			201
04	3120 #	1656	-0-	-1464	-0-	1627	2	29	9	Y	26	26	1			201
05	3007 #	1595	-0-	-1412	-0-	1548	2	47	9	Y	43	53	1			191
06	2760 #	868	-0-	-1892	-0-	823	2	45	9	Y	41	43	1			189
07	2666 #	891	-0-	-1775	-0-	834	2	57	9	Y	52	58	1			183
08	1705 #	635	-0-	-1070	-0-	585	2	50	9	Y	45	45	1			183

STUART, J N A WELL #: 13 RRCID -> 164289 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3648 - 3658

03	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					22
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					22
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					22
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					22
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					22
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

STUART HEIRS (STRAWN SAND) 86798 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
SABLE OPERATING COMPANY 742236
STUART HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 121084 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1076 - 1082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STEPHEN, PAUL "B" WELL #: 2 RRCID -> 123790 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 1295 PERF. 1184 - 1194

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STEPHEN, PAUL WELL #: 4WD RRCID -> 141614 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 1932 - 2690

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HINKSON, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 143541 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 1883 - 1900

03	DLQ G-10	378	-0-	378	731	378	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	274	-0-	274	1005	274	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	197	-0-	197	1202	197	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	206	-0-	206	1408	205	3	1 9	Y	1	1	1	-0-
07	DLQ G-10	52	-0-	52	1460	52	3		Y	-0-			-0-
*08	1659 N	199	-0-	-1460	-0-	199	3		Y	-0-			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FEE 85 WELL #: 2 RRCID -> 165197 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3853 PERF. 1126 - 1133

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2015 - P/A 07/20/15

STUNKARD (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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS,J.T. WELL #: 2 RRCID -> 097423 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3522 - 3528

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 092342 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 3030 - 3060

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2200	2	79	9	N	72							93
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1573	2	103	9	N	94	166	1					21
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1730	2	9	9	N	8							29
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							29
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							29
08	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT							29

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) 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2015 - P/A 08/27/15

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

03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	Y	-0-			84
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	Y	-0-			84
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	Y	-0-			84
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	Y	-0-			84
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	Y	-0-			84
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	Y	-0-			84

COX, JAMES A. WELL #: 2 RRCID -> 102806 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2636 - 2647

03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	Y	-0-			-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	Y	-0-			-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	Y	-0-			-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	Y	-0-			-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	Y	-0-			-0-
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	Y	-0-			-0-

WHITE, B.L. WELL #: 2 RRCID -> 104757 COMPL. DATE 03/21/1983 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2624 - 2638

03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-			-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-			-0-
05	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3	N	-0-			-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-			-0-
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-			-0-
*08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	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

03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-			-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-			-0-
05	403 N	308	-0-	-95	-0-	308	2	N	-0-			-0-
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2	N	-0-			-0-
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2	N	-0-			-0-
*08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2	N	-0-			-0-

FOREMAN WELL #: 1 RRCID -> 159987 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4167 - 4171

03	837 N	811	-0-	-26	-0-	811	2	N	-0-			-0-
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2	N	-0-			-0-
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2	N	-0-			-0-
06	780 N	714	-0-	-66	-0-	714	2	N	-0-			-0-
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2	N	-0-			-0-
08	744 N	690	-0-	-54	-0-	690	2	N	-0-			-0-

TJB (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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TALPA (PALO PINTO A) 88235 480 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
DELRAY OIL, INC. 213275
GILMOUR J.P. WELL #: 1 RRCID -> 058286 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 3582 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					-0-

RUSH RAYMOND B WELL #: 1 RRCID -> 061214 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 3790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALPA (PALO PINTO A) //CONT.// 88235 480 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
DELRAY OIL, INC. //CONT.// 213275
PEARCE BONNIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 068486 COMPL. DATE 09/14/1976 TOTAL DEPTH 3830 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-

BROWN J. C. WELL #: 1 RRCID -> 070617 COMPL. DATE 09/19/1976 TOTAL DEPTH 3765 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON,EULA HALE WELL #: 1 RRCID -> 070904 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 3910 PERF. N/A

03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	217 N	138	-0-	-79	-0-	138	3			N	-0-					-0-

EVANS, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 080791 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 3734 PERF. 3068 - 3072

03	62 N	53	-0-	-9	-0-	50	3	3	9	N	3					100
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	90	3	1	9	N	1					101
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					101
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					101
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					101
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	81	1			20

STANDARD OIL TOOLS, INC. 812830
STOKES, HORACE WELL #: RRCID -> 083190 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 3056 - 3068

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2009

TAUREN (CADDO, 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCK OPERATING 722855
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 175770 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2700 - 2766

03	279 N	121	-0-	-158	-0-	13	1	108	2	N	-0-					-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	2	N	-0-					-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	N	-0-					-0-
*06	120 N	54	-0-	-66	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	124 N	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

BAKER WELL #: 1 RRCID -> 175771 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2680 - 2692

03	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
*06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR(CADDO) 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

03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					69
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					69
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					69
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

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

03	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1489	2	99	9	N	90					107
04	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1577	2	7	9	N	6	71	1			42
05	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1371	2	37	9	N	34					76
06	1530 N	232	-0-	-1298	-0-	231	2	1	9	N	1					77
07	1643 N	1465	-0-	-178	-0-	1421	2	44	9	N	40					117
*08	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1629	2	29	9	N	26	130	1			13

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR-WILSON (DUFFER) //CONT.// 88570 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782

WILSON "I" WELL #: 1 RRCID -> 120149 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
04	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	2166	-0-	-2360	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	1670	-0-	-2710	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	1453	-0-	-3073	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	1332	-0-	-2202	-0-	1332	2			N	-0-					-0-

WILSON (SUN) WELL #: 2 RRCID -> 124869 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3978 - 3988

03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	558	N	456	-0-	-102	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-					-0-

WILSON (SUN) WELL #: 3 RRCID -> 144611 COMPL. DATE 02/27/1993 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3978 - 3996

03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	600	N	478	-0-	-122	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	558	N	405	-0-	-153	-0-	405	2			N	-0-					-0-
08	496	N	358	-0-	-138	-0-	358	2			N	-0-					-0-

WILSON, H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 194315 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4030 - 4050

03	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	2			N	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
05	775	N	709	-0-	-66	-0-	709	2			N	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
07	744	N	632	-0-	-112	-0-	632	2			N	-0-					-0-
*08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-

SWENSON "55" WELL #: 1 RRCID -> 209992 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4239 PERF. 4050 - 4062

03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					33
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					33
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					33
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					33
07	992	N	809	-0-	-183	-0-	809	2			N	-0-					33
*08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1239	2	24	9	N	22					55

SWENSON "55" WELL #: 2 RRCID -> 218221 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4026 - 4137

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-			15
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			15
05	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-			15
06	360 N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-			15
07	403 N	312	-0-	-91	-0-	312	2			N	-0-			15
08	403 N	301	-0-	-102	-0-	301	2			N	-0-			15

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
GARNER WELL #: 2 RRCID -> 094756 COMPL. DATE 06/22/1981 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3905 - 3912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	589 N	312	-0-	-277	-0-	97	1	215	2	N	-0-			-0-
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	197	1	370	2	N	-0-			-0-
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	203	1	455	2	N	-0-			-0-
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	175	1	442	2	N	-0-			-0-
07	589 N	308	-0-	-281	-0-	98	1	210	2	N	-0-			-0-
*08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	227	1	519	2	N	-0-			-0-

PETEX 659782
SCOTT "A" WELL #: 4 RRCID -> 245460 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4006 - 4016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STERLING OIL AND GAS 818896
V. WALLENBERG 490 WELL #: 2 RRCID -> 114865 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3913 - 3920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEE JAY (3750) 88667 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
ALVEY WELL #: 1 C RRCID -> 071749 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 4097 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SMITH WELL #: 1 A RRCID -> 087879 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3646 - 3650

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	279	N	275	-0-	-4 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*08	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
PENCE WELL #: 1 RRCID -> 072415 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 4027 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
04 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
05 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
06 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
07 P&A COND	NO RPT			-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25
08 P&A COND	NO RPT			-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2015 - P/A 02/11/15

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

03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
*08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-

TENA (ELLEN) 88775 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
BASIN OPERATING INC. 054545
SOUTH GREEN 55 WELL #: 1 RRCID -> 170723 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 4517 PERF. 4505 - 4517

03	403	N	396	-0-	-7	-0-	385	2	11	9	N	10					78
04	390	N	385	-0-	-5	-0-	378	2	7	9	N	6					84
05	403	N	382	-0-	-21	-0-	375	2	7	9	N	6	30	1			60
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	383	2	1	9	N	1					61
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	398	2	2	9	N	2					63
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					63

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-

THORP SPRINGS (BONNIE SAND) 89583 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
JERICHO ENERGY, INC 432097
GUERRY, GRADY WELL #: 13 RRCID -> 129749 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 965 PERF. 732 - 771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	142	R	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	2	N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRY, GRADY WELL #: 12 RRCID -> 130266 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 838 PERF. 792 - 803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	142		142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	131	2	N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THRIFTY (MARBLE FALLS) 89779 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
D & L OPERATING CO. 196477
NEWTON A.J. WELL #: 1 RRCID -> 064344 COMPL. DATE 10/06/1975 TOTAL DEPTH 2281 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

THRIFTY (MARBLE FALLS) //CONT.// 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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-

CASON, WILL WELL #: RRCID -> 018423 COMPL. DATE 01/13/1948 TOTAL DEPTH 2321 PERF. 2284 - 2320

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	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

03	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-

PARNELL, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 053582 COMPL. DATE 09/27/1972 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A

03	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					47
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					47
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					47
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					47
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					47
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					47

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
D.J. & T. ENERGY 196227
SAGE-KEPLER WELL #: 1 RRCID -> 125727 COMPL. DATE 10/28/1987 TOTAL DEPTH 2551 PERF. 2480 - 2500

03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) //CONT.// 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
D.J. & T. ENERGY //CONT.// 196227
SAGE-KEPLER "B" WELL #: 3 RRCID -> 129378 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2300 - 2344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-

SAGE-OTT "A" WELL #: 2 RRCID -> 227674 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2366 - 2442

03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
04	480	N	345	-0-	-135	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	372	N	125	-0-	-247	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-

FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. 286572
BOHANNON WELL #: 1 RRCID -> 121450 COMPL. DATE 04/10/1986 TOTAL DEPTH 2559 PERF. 2383 - 2441

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGE-KELLER WELL #: 1 RRCID -> 127892 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2290 - 2311

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGE-KEPLER "A" WELL #: 2 RRCID -> 128588 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2396 - 2426

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXPLO-THOMAS "A" WELL #: 2 RRCID -> 128817 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 2547 PERF. 2270 - 2460

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) //CONT.// 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 286572

EXPLO-KELLER WELL #: 1 RRCID -> 129836 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2276 - 2322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAGE-KELLER "A" WELL #: 2 RRCID -> 130606 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2340 - 2380

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAGE-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 130607 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 2512 PERF. 2300 - 2380

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXPLO-OTT WELL #: 1 RRCID -> 130980 COMPL. DATE 05/13/1989 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2268 - 2325

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAGE-BREEDLOVE WELL #: 1 RRCID -> 131193 COMPL. DATE 06/17/1989 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2290 - 2353

03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAGE-KELLER "B" WELL #: 3 RRCID -> 131364 COMPL. DATE 07/16/1989 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2284 - 2364

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATC THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 133769 COMPL. DATE 01/14/1990 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2430 - 2462

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) //CONT.// 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 286572
RAMAGE, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 138793 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 2570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOBBLER HOLLOW WELL #: 1 RRCID -> 202387 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 2472 PERF. 2344 - 2370

03		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOBBLER HOLLOW WELL #: 3 RRCID -> 206658 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2290 - 2375

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JURASSIC PROD. & EXPL. CO., INC. 448229
HTR-REEVES WELL #: 1 RRCID -> 131264 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2440 - 2472

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JURASSIC OPERATING COMPANY, INC. 448239
SAGE-SULLIVAN WELL #: RRCID -> 126087 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 2512 PERF. 2342 - 2394

03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/1999

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
BOWEN, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 120293 COMPL. DATE 01/05/1986 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2296 - 2362

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) //CONT.// 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
BOWEN, A.J. WELL #: 3 RRCID -> 120882 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2342 - 2522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWEN, A. J. WELL #: B 4 RRCID -> 121854 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2446 - 2632

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR 89812 001 ASSOCIATED 49B CNTY: THROCKMORTON
ANTLE OPERATING, INC. 026646
HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 273277 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 1282 PERF. 1222 - 1231

03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUFF CREEK PETROLEUM, LLC 076859
HENDRICK RANCH "Z" WELL #: 1 RRCID -> 254858 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 1473 PERF. 1230 - 1232

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DKMR OIL COMPANY, INC. 221454
RECORD B WELL #: 2 B RRCID -> 082077 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 946 PERF. 918 - 920

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0		5	-0-	5	10	5	1			N	-0-					-0-
04	0		5	-0-	5	15	5	1			N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
06	20	X	5	-0-	-15	-0-	5	1			N	-0-					-0-
07	0		3	-0-	3	3	3	1			N	-0-					-0-
08	0		2	-0-	2	5	2	1			N	-0-					-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR //CONT.// 89812 001 ASSOCIATED 49B CNTY: THROCKMORTON
HARVICK, GEORGE R. 364200
E-R-M UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189457 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 4789 PERF. 3440 - 3447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31784 04/23/2013

JACOBS, C. E., CO. 429435
MATTHEWS 68 WELL #: 1 RRCID -> 137614 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3690 - 3698

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARDUE ENERGY INC. 639225
PARROTT, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 237205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3878 - 3890

03	736 R	736	-0-	-0-	-0-	736	2	N	-0-			-0-
04	588 R	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-			-0-
05	571 R	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-			-0-
06	638 R	638	-0-	-0-	-0-	638	2	N	-0-			-0-
*07	704 R	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-			-0-
*08	636 R	636	-0-	-0-	-0-	636	2	N	-0-			-0-

RICHARDS, TOT OIL CO. 707430
RICHARDS, SALLIE WELL #: 17A RRCID -> 129665 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 2153 PERF. 1219 - 1220

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUBSEA OPERATING CO. 828293
MATTHEWS, ANGI 78-S WELL #: 1 RRCID -> 242526 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 1043 - 1046

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON

BELLAH & MATHIEWS 063663

IRWIN, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 113064 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4626 - 4632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER OIL & GAS, LLC 175118

BROWN-MERRICK 216 WELL #: 1 RRCID -> 241357 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4703 - 4712

03	1550	N	216	-0-	-1334	-0-	216	2			N	-0-					172
04	1140	N	49	-0-	-1091	-0-	49	2			N	-0-					172
05	620	N	11	-0-	-609	-0-	11	2			N	-0-					172
06	210	N	8	-0-	-202	-0-	8	2			N	-0-					172
07	3100	N	3234	-0-	134	134	3171	2	63	9	N	57					229
*08	2697	N	2563	-0-	-134	-0-	2509	2	54	9	N	49					278

DAHAB ENERGY INC. 197200

CONDRON, E. D., JR. B WELL #: 3 RRCID -> 115201 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 2652 PERF. 778 - 783

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONDRON A WELL #: 5 RRCID -> 129163 COMPL. DATE 11/05/1988 TOTAL DEPTH 855 PERF. 791 - 800

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAL-SIMON 216875

SANDERS, BUELA WELL #: 1 RRCID -> 032490 COMPL. DATE 08/10/1962 TOTAL DEPTH 850 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON

EXLCO, INC. 256985

ATKINSON "F" WELL #: 1 RRCID -> 111757 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 1236 - 1244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTIN WELL #: 1D RRCID -> 171142 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 822 PERF. 379 - 384

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FOUR H OIL PROPERTIES 280597

SANDERS, B. WELL #: 1 RRCID -> 227506 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4511 - 4521

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2015 - PLUGGED 07/31/2015

HARVICK, GEORGE R. 364200

GRAHAM, M. K. C WELL #: 4 RRCID -> 045242 COMPL. DATE 08/24/1968 TOTAL DEPTH 4625 PERF. N/A

03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
*08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-

BIRD WELL #: 2 RRCID -> 144025 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1244 - 1247

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2015 - PLUGGED 04/10/15

CONDRON WELL #: 2 RRCID -> 150806 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1200 - 1201

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2015 - PLUGGED 04/10/15

BURK-CONDRON WELL #: 1 RRCID -> 150912 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 3554 PERF. 1524 - 1530

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
HARVICK, GEORGE R. //CONT.// 364200
COCHRAN 2316 WELL #: 3 RRCID -> 194959 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 655 PERF. 618 - 621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	720	N	582	-0-	-138	-0-	582	2			N	-0-					-0-
05	775	N	518	-0-	-257	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
*08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-

COCHRAN 2316 WELL #: 2 RRCID -> 196736 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 620 - 626

03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	720	N	581	-0-	-139	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	775	N	517	-0-	-258	-0-	517	2			N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
*08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-

DAVIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 198062 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 893 PERF. 752 - 754

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2015 - PLUGGED 04/10/15

HAWKINS & PATTERSON 367450
HENDRICK, T. G., ESTATE WELL #: 119 RRCID -> 018428 COMPL. DATE 07/19/1957 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBS, C. E., CO. 429435
HENDRICK 77B WELL #: 2 RRCID -> 091702 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 1428 PERF. 1407 - 1417

03	279	N	116	-0-	-163	-0-	3	1	113	2	N	-0-					-0-
04	270	N	148	-0-	-122	-0-	4	1	144	2	N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	7	1	213	2	N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	6	1	194	2	N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	8	1	245	2	N	-0-					-0-
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	6	1	184	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS 20 WELL #: 1 RRCID -> 135401 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 1636 PERF. 1246 - 1251

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

MATTHEWS 90C WELL #: 1 RRCID -> 137500 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 567 PERF. 441 - 445

03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATTHEWS 77 WELL #: 8 RRCID -> 144738 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 5083 PERF. 4902 - 4918

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATTHEWS 70 WELL #: 10 RRCID -> 227175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 2994 - 3004

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M & K OPERATING LLC 518499
HENDRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 116922 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 1656 PERF. 1234 - 1239

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDS "B" WELL #: 17 RRCID -> 143105 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 1070 PERF. 576 - 581

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDS, W. L. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 203522 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 590 PERF. 550 - 555

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUBSEA OPERATING CO. 828293

LAMBSHEAD WELL #: 42 RRCID -> 270834 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4900 - 4914

03	7750	69	-0-	-7681	-0-	69	2	N	-0-			-0-
04	7500	32	-0-	-7468	-0-	32	2	N	-0-			-0-
05	6603 #	188	-0-	-6415	-0-	188	2	N	-0-			-0-
06	2370	26	-0-	-2344	-0-	26	2	N	-0-			-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-

LAMBSHEAD WELL #: 43 RRCID -> 270836 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4900 - 4990

03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-			-0-
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
*07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			-0-
08	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1156	-0-	-584	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	104	-0-	-1477	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
*08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-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

03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHAM, SUSAN WELL #: 4 RRCID -> 118561 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3184 - 3315

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHAM, SUSAN WELL #: 3 RRCID -> 118817 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3232 - 3264

03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TIM MITCHELL (5300 CONGL.) 90039 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
CHAPPARAL OPERATING CO. 146225
HARTMAN, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 112542 COMPL. DATE 07/24/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5210 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	531	2	3	9	N	3					10
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					10
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	589	2	1	9	N	1					11
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					11
07	682	N	539	-0-	-143	-0-	539	2			N	-0-					11
08	589	N	459	-0-	-130	-0-	459	2			N	-0-					11

OXXN 630579
HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 099962 COMPL. DATE 05/13/1982 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5254 - 5258

03	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					119
04	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	2			N	-0-					119
05	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-					119
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					119
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					119
*08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	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

03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					14
04	1140	N	1036	-0-	-104	-0-	1036	3			N	-0-					14
05	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	1122	3			N	-0-					14
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					14
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					14
*08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	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

03	217	N	100	-0-	-117	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

HOGG, U.V. WELL #: 3 RRCID -> 077158 COMPL. DATE 06/17/1978 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3115 - 3125

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENSLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 079685 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 3177 PERF. 3095 - 3102

03	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310 N	133	-0-	-177	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

HENSLEE,A.E. WELL #: 3 RRCID -> 091024 COMPL. DATE 11/02/1980 TOTAL DEPTH 3179 PERF. 3120 - 3134

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENSLEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 091025 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3140 - 3150

03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-

TINDALL (STRAWN) 90088 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
PENDRAGON OIL CO. 651162
MORTON WELL #: 1 RRCID -> 085521 COMPL. DATE 11/02/1979 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1270 - 1329

03	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	15 #	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	15 #	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*07	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	15 #	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-

MORTON WELL #: 6 RRCID -> 127696 COMPL. DATE 12/16/1987 TOTAL DEPTH 1539 PERF. 1405 - 1417

03	99 R	99	-0-	-0-	-0-	97	3	2	9	N	2					45
04	132 R	132	-0-	-0-	-0-	119	3	13	9	N	12					57
05	110 R	110	-0-	-0-	-0-	109	3	1	9	N	1					58
06	120 #	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-					58
*07	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					58
08	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					58

TINTOP (ATOKA) 90119 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
HOTT WELL #: 1 RRCID -> 095402 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 3876 - 4438

03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
*07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILMO-PAGE WELL #: 1 RRCID -> 094197 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 1402 - 1410

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 194218 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1264 - 1297

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
FLEISCHER WELL #: 1 RRCID -> 114342 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 1732 - 1744

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2015 - P/A 07/21/15

FLEISCHER WELL #: 4 RRCID -> 143800 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 1849 PERF. 1716 - 1724

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2015 - P/A 07/23/15

TIPTON (CADDO, UPPER) 90210 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
SLOAN RANCH WELL #: 6191 RRCID -> 277565 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4128 - 4138

06	0	1104	-0-	1104	1104	1104	3	N	-0-			-0-
*07	8705 X	7601	-0-	-1104	-0-	7601	3	N	-0-			-0-
08	6944 X	6496	-0-	-448	-0-	6496	3	N	-0-			-0-

TIPTON (CADDO, UPPER) //CONT.// 90210 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
LSM VENTURES, LLC 511753
TIPTON, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 018434 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3540 - 3565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147 N	595	-0-	-552	-0-	595	3			N	-0-					24
04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					24
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					24
06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					24
07	1147 N	922	-0-	-225	-0-	922	3			N	-0-					24
*08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					24

PETEX 659782
HARRIS, W.B., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 087337 COMPL. DATE 04/19/1980 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3546 - 3588

03	434 N	420	-0-	-14	-0-	243	2	177	9	N	161	167	1			191
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	267	2	168	9	N	153	170	1			174
05	434 N	427	-0-	-7	-0-	262	2	165	9	N	150	161	1			163
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	252	2	182	9	N	165	159	1			169
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	269	2	168	9	N	153	169	1			153
*08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	273	2	173	9	N	157	165	1			145

CLARK, LESTER "C" WELL #: 1 C RRCID -> 145280 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3580 - 3620

03	341 N	181	-0-	-160	-0-	19	2	162	9	N	147	176	1			142
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	198	2	165	9	N	150	175	1			117
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	375	2	139	9	N	126					243
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	378	2	158	9	N	144	169	1			218
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	390	2	85	9	N	77	163	1			132
08	527 N	488	-0-	-39	-0-	382	2	106	9	N	96					228

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOTCHER WELL #: 4 RRCID -> 227500 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 887 - 893

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOGA (CISCO) //CONT.// 90355 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAMPASAS
ARCH OIL & GAS, LLC //CONT.// 029272

GOTCHER WELL #: 3 RRCID -> 227503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1068 PERF. 843 - 851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8016					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8016					N	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	8016					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8016					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8016					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8016					N	NO RPT					-0-

GOTCHER WELL #: 2 RRCID -> 227505 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 1230 PERF. 841 - 854

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOTCHER WELL #: 1M RRCID -> 238692 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 3234 PERF. 906 - 916

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 249653 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 842 - 874

03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	DELQ PR	185	-0-	185	185	185	2			N	-0-					-0-
05	772 N	587	-0-	-185	-0-	587	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 250098 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 1314 PERF. 907 - 928

03	0 W	307	-0-	307	7701	307	2			N	-0-					-0-
04	0 W	186	-0-	186	7887	186	2			N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	7887					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	7887					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	7887					N	-0-					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	7887					N	NO RPT					-0-

HOFFPAUIR WELL #: 5 RRCID -> 274075 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 1192 PERF. 840 - 847

03	0 W	294	-0-	294	543	294	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	195	-0-	195	738	195	2			N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738					N	NO RPT					-0-

TOGA (CISCO) //CONT.// 90355 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAMPASAS
SCULLY EXPLORATION LLC 760540
GOTCHER WELL #: 6 RRCID -> 244017 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 1026 - 1040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOFFPAUIR WELL #: 4 RRCID -> 267538 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 1163 PERF. 848 - 864

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILBOURN ENERGY INC. 923128
ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 247064 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 920 - 930

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 247263 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 922 - 930

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 248446 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 940 - 942

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
EDWARDS, C.A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070279 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 4351 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS "A" WELL #: 3 RRCID -> 085463 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5201 - 5209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHESON "A" WELL #: 6 RRCID -> 093100 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5362 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNCH WELL #: 3 RRCID -> 102407 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5720 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE K OPERATING & PROD CO 153995
CHADWELL, ODELL WELL #: 1 RRCID -> 076889 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CHENAULT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 018460 COMPL. DATE 07/04/1958 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5040 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					32
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					32
05	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	3			N	-0-					32
06	960	N	922	-0-	-38	-0-	922	3			N	-0-					32
07	992	N	957	-0-	-35	-0-	957	3			N	-0-					32
*08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					32

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
CHILCUTT, W. A., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018461 COMPL. DATE 05/15/1955 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 3512 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					78
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					78
05	899	N	834	-0-	-65	-0-	834	3			N	-0-					78
06	960	N	925	-0-	-35	-0-	925	3			N	-0-					78
07	992	N	980	-0-	-12	-0-	980	3			N	-0-					78
*08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					78

GRANSTAFF WELL #: 1 RRCID -> 018463 COMPL. DATE 02/28/1955 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5196 - 5200

03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					22
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					22
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					22
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					22
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					22
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					22

STANLEY UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 073906 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

DURHAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080928 COMPL. DATE 03/16/1990 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5024 - 5066

03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					11
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					11
05	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-					11
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					11
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					11
*08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					11

BLAIR-WOODY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082051 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3058 - 5187

03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					118
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					118
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					118
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					118
07	713	N	646	-0-	-67	-0-	646	3			N	-0-					118
*08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					118

CARR, J. R. WELL #: 2 T RRCID -> 082147 COMPL. DATE 07/03/1991 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5035 - 5344

03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					18
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					18
05	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	3			N	-0-					18
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					18
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					18
*08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					18

ANDERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 083890 COMPL. DATE 06/03/1979 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5092 - 5112

03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
L. B. WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151704 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5276 - 5285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	537	-0-	-207	-0-	537	3			N	-0-					131
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					131
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					131
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					131
07	682	N	150	-0-	-532	-0-	150	3			N	-0-					131
08	744	N	427	-0-	-317	-0-	427	3			N	-0-					131

STANLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172431 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 4982 - 5000

03	651	N	481	-0-	-170	-0-	481	3			N	-0-					34
04	480	N	117	-0-	-363	-0-	117	3			N	-0-					34
05	496	N	53	-0-	-443	-0-	53	3			N	-0-					34
06	480	N	60	-0-	-420	-0-	60	3			N	-0-					34
07	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3			N	-0-					34
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					34

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
TATE, A.R. WELL #: 1 RRCID -> 076565 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2014 - P/A 08-07-2014

CHIARELLO WELL #: 1 RRCID -> 083635 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 2650 - 3608

03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
POOLVILLE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 018474 COMPL. DATE 03/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5092 - 5106

03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXXN 630579
BURKHALTER WELL #: 1 RRCID -> 066889 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

03	1891	N	1852	-0-	-39	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1767	-0-	-33	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
*08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER

PATTON EXPLORATION, INC. 643730

SULLIVAN WELL #: RRCID -> 070829 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2012

FRAZIER, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 073014 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 5720 PERF. N/A

03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	10	1	25	2	N	-0-			23
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-			23
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	N	-0-			23
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	77	1	732	2	N	-0-			23
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	213	1	517	2	N	-0-			23
*08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	160	1	411	2	N	-0-			23

SANDLIN, CHARLES D. 747740

SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 066890 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 5759 PERF. N/A

03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR, BEN J. INC. 837361

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 065494 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

03	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-			-0-
04	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-			-0-
05	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-			-0-
06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-			-0-
07	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-			-0-
*08	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-			-0-

SMITH WELL #: 3 RRCID -> 066296 COMPL. DATE 05/08/1976 TOTAL DEPTH 5537 PERF. N/A

03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	50	1	190	2	N	-0-			69
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	50	1	161	2	N	-0-			69
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	50	1	138	2	N	-0-			69
06	240	N	153	-0-	-87	-0-	50	1	103	2	N	-0-			69
07	217	N	147	-0-	-70	-0-	50	1	97	2	N	-0-			69
08	186	N	113	-0-	-73	-0-	50	1	63	3	N	-0-			69

ISBELL "21" WELL #: 21 T RRCID -> 079617 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5106 - 5110

03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1553	2	9	9	N	8			63
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1100	2	4	9	N	4			67
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1498	2	2	9	N	2			69
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1495	2	6	9	N	5			74
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1269	2	7	9	N	6			80
*08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1458	3	7	9	N	6			86

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					30
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					30
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					30
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					30
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					30
08	1643	N	1107	-0-	-536	-0-	1107	2			N	-0-					30

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
WILHITE WELL #: 1 T RRCID -> 090175 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5344 - 5350

03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					10
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					10
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					10
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					10
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					10
08	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					10

TOTO (CADDO 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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEATHERWOOD-ROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084665 COMPL. DATE 08/29/1979 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 3912 - 3924

03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					29
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					29
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					29
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					29
*07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					29
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

CARUTHERS CONSULTING, INC. 138827
BRADSHAW WELL #: 2 RRCID -> 109854 COMPL. DATE 11/30/1983 TOTAL DEPTH 5298 PERF. 5101 - 5105

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPPARAL OPERATING CO. 146225
LESIKAR WELL #: 2A RRCID -> 108218 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 3914 - 3927

03	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					21
04	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2871	2	3	9	N	3					24
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					24
06	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					24
07	2852	X	2612	-0-	-240	-0-	2612	2			N	-0-					24
*08	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					24

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CHAPPARAL OPERATING CO. //CONT.// 146225
DALWORTH WELL #: 1 RRCID -> 123668 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3886 - 3906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	2			N	-0-					12
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					12
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					12
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					12
07	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					12
08	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					12

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
MCDANIEL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 084205 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3765 - 3780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
05	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	3			N	-0-					-0-
06	960	N	926	-0-	-34	-0-	926	3			N	-0-					-0-
07	992	N	971	-0-	-21	-0-	971	3			N	-0-					-0-
*08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-

CRAVENS WELL #: 3 RRCID -> 093732 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4266 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	74	-0-	-360	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	180	N	68	-0-	-112	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	310	N	149	-0-	-161	-0-	149	3			N	-0-					-0-

STANLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181490 COMPL. DATE 12/26/2000 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 3858 - 3770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
LITTLE E. A. WELL #: 1 RRCID -> 070780 COMPL. DATE 01/20/1977 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	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					11
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					11
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					11
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					11
07	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-					11
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					11

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
COLLINS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 055310 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					8
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					8
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					8
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					8
07	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					8
*08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					8

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
NOLAND,TRUMAN WELL #: 1 RRCID -> 064082 COMPL. DATE 04/12/1975 TOTAL DEPTH 5355 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

ASHBROOK WELL #: 1 RRCID -> 074932 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 4418 PERF. N/A

03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					12
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					12
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					12
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					12
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					12
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					12

JORDAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 075171 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 4162 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

ATCHLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076073 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5555 PERF. N/A

03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					25
04	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					25
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					25
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					25
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					25
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					25

LAWSON, ANNIE WELL #: 1A RRCID -> 095142 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4500 - 4685

03	DLQ G-10	38	-0-	38	183	38	2			N	-0-					-0-
04	226 N	43	-0-	-183	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	93 N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

LAPRES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118269 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3523 - 3543

03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					17
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					17
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					17
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					17
07	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					17
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					17

BRAWLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123318 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 3808 - 3814

03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN 630579
ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 073373 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 3985 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	540	-0-	-80	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05	589	N	497	-0-	-92	-0-	497	2			N	-0-					-0-
06	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-					-0-
*08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-

WEATHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 075933 COMPL. DATE 01/02/1978 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	690	N	660	-0-	-30	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	660	N	585	-0-	-75	-0-	585	2			N	-0-					-0-
07	682	N	585	-0-	-97	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	2			N	-0-					-0-

COLLINS, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 136020 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3950 - 3970

03	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-					12
04	690	N	649	-0-	-41	-0-	649	2			N	-0-					12
05	713	N	604	-0-	-109	-0-	604	2			N	-0-					12
06	660	N	479	-0-	-181	-0-	479	2			N	-0-					12
07	682	N	479	-0-	-203	-0-	479	2			N	-0-					12
*08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					12

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BOECKER WELL #: 1 RRCID -> 018442 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3450 - 3482

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL, DONOVAN "A" WELL #: RRCID -> 067293 COMPL. DATE 07/02/1976 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4329 - 0

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2009

MITCHELL, DONOVAN -B- WELL #: 2 RRCID -> 073015 COMPL. DATE 05/30/1977 TOTAL DEPTH 4474 PERF. N/A

03	14B2	EXT	14	-0-	14	55	2	1	12	2	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	12	-0-	12	67	1	1	11	2	N	-0-					-0-
05	87	X	20	-0-	-67	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
PATTON EXPLORATION, INC. //CONT.// 643730
MITCHELL, DONOVAN -C- WELL #: 3 RRCID -> 073016 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-					3
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					3
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					3
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	N	-0-					3
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	N	-0-					3
*08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					3

MARTIN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 073107 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A

03	14B2	EXT	8	-0-	8	20	1	1	7	2	N	-0-					19
04	32	X	12	-0-	-20	-0-	1	1	11	2	N	-0-					19
05	18	X	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					19
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					19
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	15	1	14	2	N	-0-					19
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					19

MITCHELL, DONOVAN "K" WELL #: 1 RRCID -> 080408 COMPL. DATE 12/05/1978 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4198 - 4208

03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					39
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					39
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					39
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	N	-0-					39
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					39
*08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					39

MITCHELL, DONOVAN -B- WELL #: 4 RRCID -> 083904 COMPL. DATE 07/08/1979 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 4238 - 4333

03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					13
04	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	N	-0-					13
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					13
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					13
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					13
08	15	N	10	-0-	-5	-0-	1	1	9	2	N	-0-					13

SANDERS, JAKE WELL #: 1 RRCID -> 086106 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4024 - 4034

03	14B2	EXT	28	-0-	28	156	28	2			N	-0-					37
04	188	X	32	-0-	-156	-0-	2	1	30	2	N	-0-					37
05	39	X	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					37
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-					37
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					37
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-					37

BUD WELL #: 2 RRCID -> 108233 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4181 - 4190

03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	7	1	16	2	N	-0-					5
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	N	-0-					5
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	N	-0-					5
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	N	-0-					5
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	22	1	51	2	N	-0-					5
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	25	1	61	2	N	-0-					5

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
SMILEY, JERRY 789686
S. E. PEASTER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121499 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 3508 - 3538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, BEN J. INC. 837361
SMITH WELL #: 4 RRCID -> 070052 COMPL. DATE 02/15/1977 TOTAL DEPTH 4055 PERF. N/A

03	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-				-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-				-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-				-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-				-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-				-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-				-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
DONALD, CHRISTINE WELL #: 1 RRCID -> 123319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3914 - 3942

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHAW WELL #: 2 RRCID -> 136251 COMPL. DATE 11/02/1990 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 3286 - 3372

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-				-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-				-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-				-0-
*07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-				-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
HAWKINS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 018451 COMPL. DATE 01/07/1958 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3661 - 3698

03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1893	3	36	9	N	33				215
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1812	3	35	9	N	32				247
05	2015	N	1820	-0-	-195	-0-	1788	3	32	9	N	29				276
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1846	3	29	9	N	26	189	1		113
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1978	3	36	9	N	33				146
*08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1851	3	31	9	N	28				174

TOTO (CADDO LIME) //CONT.// 90813 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
STANLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151125 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 2854 - 3458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-			-0-
04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3		N	-0-			-0-
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-			-0-
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-			-0-
07	775 N	692	-0-	-83	-0-	692	3		N	-0-			-0-
*08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-			-0-

HILL OPERATING LLC 387979
HOSKINS WELL #: 1 RRCID -> 080606 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3231 - 3265

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
STANLEY UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 073860 COMPL. DATE 07/28/1977 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STANLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078035 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 2910 - 2945

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28				N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTO (LIME M-1) //CONT.// 90813 630 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
BLAIR-WOODY WELL #: 3 RRCID -> 083891 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2812 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

STANLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 084182 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2847 - 2864

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, BEN J. INC. 837361
SMITH WELL #: 5 RRCID -> 070173 COMPL. DATE 02/01/1977 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 3470 - 0

03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

ISBELL "21" WELL #: 21 C RRCID -> 079802 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 2808 - 2846

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					85
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					85
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					85
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					85
*07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					85
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

03	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	3			N	-0-					175
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					175
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					175
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					175
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					175
08	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	3			N	-0-					175

TOTO (STRAWN) //CONT.// 90813 810 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
DUVALL, LOUIS 236530
DUVALL BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 087271 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 2813 PERF. 2216 - 2224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
SMITH, K. WELL #: 1 RRCID -> 079601 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2552 - 2560

03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-				-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-				-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-				-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-				-0-

ASHBROOK "A" WELL #: 1 RRCID -> 094706 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3498 - 3635

03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-				-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-				-0-
05	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-				-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-				-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-				-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-				-0-

SMITH, KERMIT WELL #: 2 RRCID -> 165968 COMPL. DATE 07/15/1978 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2808 - 2816

03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-				71
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-				71
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-				71
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-				71
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-				71
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-				71

OXXN 630579
PHILLIPS, T. J., -A- WELL #: 1 RRCID -> 018481 COMPL. DATE 05/20/1960 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 2354 - 2368

03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-				2
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-				2
05	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-				2
06	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	2			N	-0-				2
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-				2
*08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-				2

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
FRANKLIN WELL #: 1B RRCID -> 018479 COMPL. DATE 12/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2590 - 2606

03	186	N	173	-0-	-13	-0-	12	1	160	2	N	1				53
							1	9								
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	N	1				54
							1	9								
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	234	2	N	1				55
							1	9								
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	N	2				57
							2	9								
07	217	N	104	-0-	-113	-0-	7	1	96	2	N	1				58
							1	9								
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	16	1	220	2	N	-0-				58

TOTO, SOUTH (CADDO LIME) 90817 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
LONG, BEN WELL #: 1 RRCID -> 116923 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3258 - 3272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OXXN 630579
KEYES, T.H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082704 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 3030 - 3344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-			-0-
04	510 N	495	-0-	-15	-0-	495	2		N	-0-			-0-
05	620 N	433	-0-	-187	-0-	433	2		N	-0-			-0-
06	600 N	479	-0-	-121	-0-	479	2		N	-0-			-0-
07	527 N	479	-0-	-48	-0-	479	2		N	-0-			-0-
*08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WATCO ENERGY 900286
MCCLUNG, L.B. WELL #: 1 RRCID -> 089611 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2827 - 2840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2		N	-0-			-0-
04	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-			-0-
05	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2		N	-0-			-0-
06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2		N	-0-			-0-
07	1457 N	1030	-0-	-427	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
*08	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
*08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRICKHAM (CAPPS) 91202 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
HUNTLAND PROPERTIES, LTD. 419401
THOMPSON, HORACE WELL #: 5 RRCID -> 107548 COMPL. DATE 09/07/1983 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 920 - 927

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON, HORACE WELL #: 6 RRCID -> 108037 COMPL. DATE 08/27/1983 TOTAL DEPTH 1120 PERF. 878 - 892

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON, HORACE WELL #: 7 RRCID -> 108038 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 940 PERF. 885 - 892

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRICKHAM (CROSSCUT) //CONT.// 91202 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
CUPPS, R. W. //CONT.// 194816
CUPPS, R. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 103831 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 855 PERF. 782 - 796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUPPS, R. W. "B" WELL #: 4 RRCID -> 109173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 864 PERF. 797 - 800

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EVANS, DANA E. 255552
HAYNES, WINNIE WELL #: 3 RRCID -> 103823 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 832 - 838

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERRING, D OIL & GAS CO. 380148
BISHOP-HILL WELL #: 3 RRCID -> 099929 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 1193 PERF. 770 - 780

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BISHOP-HILL WELL #: 4 RRCID -> 175786 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.) //CONT.// 91202 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
CADDO OPERATING INC. //CONT.// 122567
MINEAR, C. M. WELL #: 13 RRCID -> 112082 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 1120 PERF. 929 - 941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EVANS, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 101969 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 1407 PERF. 1009 - 1133

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNTLAND PROPERTIES, LTD. 419401
EVANS, DOYLE WELL #: 1A RRCID -> 138744 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 1602 PERF. 1316 - 1319

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EVANS, DOYLE WELL #: 2A RRCID -> 142583 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 1597 PERF. 990 - 1014

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICE DRILLING COMPANY 706685
RICE,LORENE WELL #: 1 RRCID -> 102599 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 960

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.) //CONT.// 91202 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
RICE DRILLING COMPANY //CONT.// 706685
RICE, LORENE WELL #: 2 RRCID -> 105555 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 995 PERF. 935 - 945

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICE, LORENE WELL #: 3 RRCID -> 109278 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 960 PERF. 944 - 950

03 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRISHA (STRAWN) //CONT.// 91415 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
BASAL CORPORATION //CONT.// 053975
DOSS WELL #: 5 RRCID -> 129221 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2565 - 2575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOND, J. WELL #: 1 RRCID -> 182856 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3190 - 3200

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON FARM 433684
JOHNSON, DOKE & KATHI WELL #: 1 RRCID -> 245024 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3210 - 3220

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUCKCO PETROLEUM CORPORATION 872285
BOND, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 156208 COMPL. DATE 04/23/1984 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 3188 - 3196

03	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			-0-
04	120 #	108	-0-	-12	-0-	108	2		N	-0-			-0-
05	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-			-0-
06	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	2		N	-0-			-0-
07	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-			-0-
08	124 #	80	-0-	-44	-0-	80	2		N	-0-			-0-

BOND, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 156209 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 3190 - 3198

03	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	11	1	-0-
04	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
05	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
06	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
07	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
08	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					31
04	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					31
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					31
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					31
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					31
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2015 - PLUGGED 08/26/2015

TULLOS (CADDO) 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	72	3	10	9	Y	9					26
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	233	3	15	9	Y	14					40
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	182	3	13	9	Y	12					52
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	246	3	30	9	Y	27					79
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	199	3	19	9	Y	17	81	1			15
*08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	268	3	21	9	Y	19					34

TULLOS, W. H. WELL #: 12 RRCID -> 018496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3215 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	337	-0-	-252	-0-	282	3	55	9	Y	50	63	1			20
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	663	3	47	9	Y	43	33	1			30
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	623	3	47	9	Y	43	33	1			40
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	740	3	37	9	Y	34	34	1			40
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	712	3	21	9	Y	19	33	1			26
*08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	667	3	41	9	Y	37	33	1			30

VEALE, A. S. WELL #: 3 RRCID -> 018497 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	210	-0-	-162	-0-	181	3	29	9	Y	26	38	1			12
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	380	3	26	9	Y	24	19	1			17
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	373	3	25	9	Y	23	19	1			21
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	392	3	25	9	Y	23	20	1			24
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	359	3	9	9	Y	8	18	1			14
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	339	3	20	9	Y	18	17	1			15

TULLOS W. H. WELL #: 13 RRCID -> 069205 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 3186 PERF. 3129 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	297	-0-	-75	-0-	256	3	41	9	Y	37	47	1			15
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	544	3	37	9	Y	34	26	1			23
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	505	3	37	9	Y	34	27	1			30
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	636	3	32	9	Y	29	27	1			32
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	592	3	21	9	Y	19	29	1			22
*08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	569	3	33	9	Y	30	27	1			25

TULLOS, W. H. WELL #: 17 RRCID -> 071683 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 3217 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	77	-0-	-140	-0-	56	3	21	9	Y	19	24	1			8
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	267	3	25	9	Y	23	16	1			15
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	276	3	13	9	Y	12	13	1			14
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	321	3	20	9	Y	18	15	1			17
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	300	3	10	9	Y	9	15	1			11
*08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	282	3	18	9	Y	16	14	1			13

TULLOS (CADDO) //CONT.// 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974

TULLOS, W. H. WELL #: 14 RRCID -> 072466 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	256	-0-	-54	-0-	217	3	39	9	Y	35	43	1			14
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	425	3	30	9	Y	27	22	1			19
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	392	3	28	9	Y	25	21	1			23
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	474	3	25	9	Y	23	21	1			25
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	451	3	14	9	Y	13	21	1			17
*08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	440	3	25	9	Y	23	21	1			19

TULLOS, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 073017 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 3253 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	125	3	22	9	Y	20	22	1			7
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	251	3	15	9	Y	14	11	1			10
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	210	3	18	9	Y	16	12	1			14
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	268	3	11	9	Y	10	11	1			13
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	248	3	9	9	Y	8	12	1			9
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	238	3	13	9	Y	12	11	1			10

TULLOS, W. H. WELL #: 18 RRCID -> 074250 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 3286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	62	3	11	9	Y	10	11	1			3
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	161	3	11	9	Y	10	7	1			6
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	135	3	12	9	Y	11	8	1			9
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	171	3	7	9	Y	6	7	1			8
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	158	3	7	9	Y	6	8	1			6
*08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	152	3	9	9	Y	8	7	1			7

TULLOS, W. H. WELL #: 21 RRCID -> 074751 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 3216 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	91	3	15	9	Y	14	16	1			5
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	168	3	13	9	Y	12	9	1			8
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	149	3	10	9	Y	9	8	1			9
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	177	3	9	9	Y	8	8	1			9
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	172	3	6	9	Y	5	8	1			6
*08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	166	3	10	9	Y	9	8	1			7

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	9	3	3	9	Y	3	4	1			1
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	37	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	30	3	3	9	Y	3	2	1			2
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	28	3	2	9	Y	2	2	1			2
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-	1	1			1
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	22	3	1	9	Y	1	1	1			1

TULLOS, W.H. WELL #: 22 RRCID -> 090700 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3144 - 3286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	390	3	65	9	Y	59	67	1			21
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	562	3	37	9	Y	34	29	1			26
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	497	3	36	9	Y	33	28	1			31
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	592	3	30	9	Y	27	27	1			31
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	577	3	19	9	Y	17	27	1			21
*08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	559	3	33	9	Y	30	27	1			24

LOWE, DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 095981 COMPL. DATE 08/05/1924 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	3	2	9	Y	2					5
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	14	3	2	9	Y	2					7
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	19	3	3	9	Y	3					10
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	14	3	6	9	Y	5					15
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-	5	1			10
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					10

TULLOS (CADDO) //CONT.// 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
TULLOS, W.H. WELL #: 20 RRCID -> 097959 COMPL. DATE 04/28/1978 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3182 - 3215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	139	3	25	9	Y	23	28	1			9
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	165	3	7	9	Y	6	8	1			7
05	217	N	163	-0-	-54	-0-	152	3	11	9	Y	10	8	1			9
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	184	3	10	9	Y	9	8	1			10
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	176	3	4	9	Y	4	8	1			6
*08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	171	3	10	9	Y	9	8	1			7

LOWE, DANIEL WELL #: 3 RRCID -> 111231 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3224 - 3298

03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	85	3	12	9	Y	11					30
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	275	3	19	9	Y	17					47
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	215	3	15	9	Y	14					61
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	288	3	34	9	Y	31					92
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	234	3	22	9	Y	20	95	1			17
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	138	3	26	9	Y	24					41

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
KIGHT, JUDITH WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 072430 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 3068 PERF. N/A

03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

KIGHT, JUDITH WINSTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 078243 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 3205 - 3222

03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
05	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	180	N	104	-0-	-76	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	651	N	112	-0-	-539	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*08	0		91	-0-	91	91	91	3			N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/18/2015 - W/O TO 7B-277838

GRAY, JULIUS WELL #: 1 RRCID -> 085805 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4132 - 4183

03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					135
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					135
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					135
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					135
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					135
*08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					135

WILLIAMS, ELSIE WELL #: 2 RRCID -> 115616 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3212 - 3246

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					72
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					72
*08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	10	3	72	9	Y	65	137	1			-0-

TULLOS (CADDO) //CONT.// 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
CALDWELL-ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 175340 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3349 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
*08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-

ROGERS, T. L. WELL #: 1 RRCID -> 199325 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3695 - 4760

03	1147	#	962	-0-	-185	-0-	938	3	24	9	N	22					88
04	900	#	816	-0-	-84	-0-	798	3	18	9	N	16					104
05	961	#	164	-0-	-797	-0-	164	3			N	-0-					104
06	1089	R	1089	-0-	-0-	-0-	1071	3	18	9	N	16					120
07	1158	R	1158	-0-	-0-	-0-	1143	3	15	9	N	14					134
*08	1215	R	1215	-0-	-0-	-0-	1192	3	23	9	N	21					155

ITX CORPORATION 427179
VEALE, A. S., -C- WELL #: 6 RRCID -> 018500 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-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

03	13	#	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	13	#	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

YATES, W. WELL #: 2 B RRCID -> 148415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4138 PERF. 4046 - 4134

03	93	#	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					52
04	90	#	10	-0-	-80	-0-	10	3			N	-0-					52
05	93	#	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					52
06	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					52
07	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					52
08	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					52

YATES, W. 'B' WELL #: 5 RRCID -> 277349 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4048 - 4058

*04	868	#	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	961	#	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	930	#	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	30		30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*08	961	#	24	-0-	-937	-0-	24	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	112	2	7	9	N	6					6
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	247	2	13	9	N	12					18
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	204	2	15	9	N	14					32
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	341	2	13	9	N	12					44
*07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	300	2	20	9	N	18					62
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

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

03	1643 N	1639	-0-	-4	-0-	1622	2	17	9	N	15					147
04	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1618	2	19	9	N	17					164
05	1612 N	1605	-0-	-7	-0-	1584	2	21	9	N	19					183
06	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1631	2	19	9	N	17					200
07	1705 N	1660	-0-	-45	-0-	1645	2	15	9	N	14	166	1			48
08	1612 N	1557	-0-	-55	-0-	1537	2	20	9	N	18					66

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

03	2232 N	2201	-0-	-31	-0-	291	1	1910	2	N	-0-					-0-
04	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	320	1	1858	2	N	-0-					-0-
05	2294 N	2201	-0-	-93	-0-	414	1	1787	2	N	-0-					-0-
06	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	378	1	1752	2	N	-0-					-0-
07	2263 N	2201	-0-	-62	-0-	432	1	1769	2	N	-0-					-0-
08	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	431	1	1770	2	N	-0-					-0-

VALERA (CROSSCUT) 92951 070 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
NEWMAN & SCOTT 607393
MCCORD "A" WELL #: 1 U RRCID -> 053892 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 0 - 2854

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCORD -D- WELL #: 1 RRCID -> 060168 COMPL. DATE 06/27/1974 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					15
04	420 N	19	-0-	-401	-0-	19	2			N	-0-					15
05	341 N	123	-0-	-218	-0-	123	2			N	-0-					15
06	960 N	113	-0-	-847	-0-	113	2			N	-0-					15
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					15

MCCORD -F- WELL #: 1 RRCID -> 061763 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 3715 PERF. N/A

03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					54
04	390 N	21	-0-	-369	-0-	19	2	2	9	N	2					56
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	756	2	1	9	N	1					57
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					57
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	705	2	1	9	N	1					58
*08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	771	2	2	9	N	2					60

VALERA (CROSSCUT) //CONT.// 92951 070 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
NEWMAN & SCOTT //CONT.// 607393
MCCORD -H- WELL #: 1 RRCID -> 069186 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 3135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	49396					N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	46396					N	-0-					-0-
05	3100	N	662	-0-	-2438	43958	662	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	601	-0-	-2399	41559	601	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	918	-0-	-2182	39377	918	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	622	-0-	-2478	36899	622	2			N	-0-					-0-

EDENS,RALPH M. WELL #: 1 RRCID -> 088158 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2860 - 2870

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

VALERA (FRY, UPPER) 92951 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
NEWMAN & SCOTT 607393
RAE, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 018504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2770 - 2975

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCORD "A" WELL #: 1 L RRCID -> 053620 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					302
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					302
05	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	2			N	-0-					302
06	570	N	397	-0-	-173	-0-	397	2			N	-0-					302
07	589	N	396	-0-	-193	-0-	396	2			N	-0-					302
*08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					302

MCCORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 055512 COMPL. DATE 04/05/1973 TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A

03	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
04	180	X	23	-0-	-157	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
05	186	X	148	-0-	-38	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
06	210	X	133	-0-	-77	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
07	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
08	217	X	200	-0-	-17	-0-	200	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAE, GEORGE WELL #: 4A RRCID -> 102163 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2902 - 2918

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEALY RANCH WELL #: 4B RRCID -> 121086 COMPL. DATE 03/26/1986 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2926 - 2929

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MC CRACKEN TRUSTEE WELL #: 3 RRCID -> 114222 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3280 - 3308

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAN DYKE (ATOKA) //CONT.// 93070 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GOEN WELL #: 1 RRCID -> 078171 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3819 - 3824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	14	1	32	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	10	1	24	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	4	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	6	1	17	3	Y	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	27	1	85	3	Y	-0-					-0-
*08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	36	1	117	3	Y	-0-					-0-

WHARTON A WELL #: 1 RRCID -> 136249 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3704 - 3710

03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	261	1	608	3	Y	-0-					37
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	248	1	626	3	Y	9					46
							10	9									
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	291	1	594	3	Y	-0-					46
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	191	1	497	3	Y	74	45	1			75
							81	9									
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	203	1	627	3	Y	4					79
							4	9									
08	899	N	762	-0-	-137	-0-	177	1	584	3	Y	1					80
							1	9									

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

03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-

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

03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	53	1	122	3	Y	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	49	1	124	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	47	1	97	3	Y	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	66	1	171	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	111	-0-	-75	-0-	27	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	63	-0-	-92	-0-	15	1	48	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

03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	390	N	304	-0-	-86	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	403	N	314	-0-	-89	-0-	314	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	#	299	-0-	-104	-0-	299	3			N	-0-					135
04	390	#	267	-0-	-123	-0-	263	3	4	9	N	4					139
05	403	#	288	-0-	-115	-0-	288	3			N	-0-					139
06	300	#	257	-0-	-43	-0-	247	3	10	9	N	9					148
07	310	#	247	-0-	-63	-0-	247	3			N	-0-	77	1			71
08	310	#	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					71

WALKER, G. B. WELL #: 13 RRCID -> 076045 COMPL. DATE 09/15/1971 TOTAL DEPTH 4015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	549	R	549	-0-	-0-	-0-	528	3	21	9	Y	19	36	1			23
04	676	R	676	-0-	-0-	-0-	642	3	34	9	Y	31	35	1			19
05	627	R	627	-0-	-0-	-0-	590	3	37	9	Y	34	33	1			20
06	545	R	545	-0-	-0-	-0-	516	3	29	9	Y	26	34	1			12
07	549	R	549	-0-	-0-	-0-	516	3	33	9	Y	30	34	1			8
*08	577	R	577	-0-	-0-	-0-	556	3	21	9	Y	19					27

VEALE, A.S. "C" WELL #: 8 RRCID -> 083018 COMPL. DATE 06/00/1924 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3918 - 3945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	#	17	-0-	-138	-0-	17	3			Y	-0-					36
04	150	#	17	-0-	-133	-0-	17	3			Y	-0-					36
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					36
06	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					36
07	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					36
*08	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					36

VEALE, A.S. "C" WELL #: 13 RRCID -> 105713 COMPL. DATE 02/26/1971 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3894 - 3964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					10
04	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					10
05	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					10
06	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					10
07	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					10
08	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					10

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) 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
03	496	#	36	-0-	-460	-0-	36	3			Y	-0-					7
04	480	#	65	-0-	-415	-0-	65	3			Y	-0-					7
05	310	#	147	-0-	-163	-0-	147	3			Y	-0-					7
06	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					7
07	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					7
08	155	#	1	-0-	-154	-0-	1	3			Y	-0-					7

MM TERRY RANCH, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 118030 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 3880 - 3883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	#	741	-0-	-34	-0-	738	3	3	9	N	3					123
04	709	R	709	-0-	-0-	-0-	707	3	2	9	N	2					125
05	682	#	570	-0-	-112	-0-	570	3			N	-0-					125
06	720	#	546	-0-	-174	-0-	538	3	8	9	N	7					132
07	744	#	548	-0-	-196	-0-	538	3	10	9	N	9					141
08	744	#	600	-0-	-144	-0-	586	3	14	9	N	13	119	1			35

VEALE,A.S. "C" WELL #: 10 RRCID -> 127621 COMPL. DATE 07/19/1986 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3920 - 3979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1146	R	1146	-0-	-0-	-0-	1143	3	3	9	Y	3					78
04	999	R	999	-0-	-0-	-0-	995	3	4	9	Y	4					82
05	1037	R	1037	-0-	-0-	-0-	1031	3	6	9	Y	5					87
06	1154	R	1154	-0-	-0-	-0-	1145	3	9	9	Y	8					95
*07	1151	R	1151	-0-	-0-	-0-	1145	3	6	9	Y	5					100
08	1085	#	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					100

VEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 93294 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
VEALE,A.S. "C" WELL #: 16 RRCID -> 128818 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3894 - 3916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					15
04	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					15
05	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					15
06	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					15
07	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					15
*08	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					15

MM TERRY RANCH LTD WELL #: 2 RRCID -> 194333 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3837 - 3890

03	341 #	203	-0-	-138	-0-	203	3			N	-0-					70
04	360 #	269	-0-	-91	-0-	268	3	1	9	N	1					71
05	372 #	280	-0-	-92	-0-	280	3			N	-0-					71
06	360 #	243	-0-	-117	-0-	240	3	3	9	N	3					74
07	279 #	252	-0-	-27	-0-	240	3	12	9	N	11					85
*08	336 R	336	-0-	-0-	-0-	326	3	10	9	N	9	62	1			32

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550
VEALE PARKS "1405" WELL #: 1 RRCID -> 173729 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 4004 - 4032

03	651 #	611	-0-	-40	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	630 #	604	-0-	-26	-0-	604	2			N	-0-					-0-
05	620 #	605	-0-	-15	-0-	605	2			N	-0-					-0-
06	600 #	594	-0-	-6	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	620 #	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-					-0-
08	620 #	568	-0-	-52	-0-	568	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEHEE, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 018513 COMPL. DATE 03/15/1941 TOTAL DEPTH 2403 PERF. 2372 - 2395

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIEW (CISCO) //CONT.// 93793 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR
SOUTHERN CRUDE, INC. 803795
GALLE WELL #: 1 RRCID -> 018510 COMPL. DATE 05/26/1939 TOTAL DEPTH 2361 PERF. 2339 - 2347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	806	#	657	-0-	-149	-0-	657	2			N	-0-					47
04	750	#	562	-0-	-188	-0-	562	2			N	-0-					47
05	775	#	620	-0-	-155	-0-	620	2			N	-0-	2	3	5	6	40
06	720	#	707	-0-	-13	-0-	707	2			N	-0-					40
07	702	R	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					40
08	651	#	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-					40

VIRGINIA FRANCES (CROSS CUT) 93973 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
TOMLINSON, N.E. WELL #: 1 RRCID -> 120508 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2806 - 2810

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. A. GRAGG (ATOKA CONGLOMERATE) 94181 003 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
GRAGG NORTH WELL #: 1 RRCID -> 207634 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 4288 - 4294

03	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					29
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	732	2	35	9	N	32	46	1			15
05	248	N	68	-0-	-180	-0-	60	2	8	9	N	7					22
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					22
07	248	N	138	-0-	-110	-0-	138	2			N	-0-					22
*08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	474	2	35	9	N	32					54

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
GRAGG NORTH WELL #: 1 RRCID -> 189441 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4150 - 4158

03	310	N	254	-0-	-56	-0-	248	2	6	9	Y	5					41
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	267	2	3	9	Y	3					44
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	266	2	3	9	Y	3					47
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	250	2	6	9	Y	5	3	8			49
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	237	2	15	9	Y	14	49	1	4	8	10
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	256	2	1	9	Y	1					11

W. A. GRAGG (ATOKA CONGLOMERATE)//CONT.// 94181 003 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HILL, R.M. OPERATING INC. //CONT.// 387991
GRAGG NORTH WELL #: 4 RRCID -> 222028 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 4160 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	248	2	6	9	N	5					41
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	267	2	2	9	N	2					43
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	266	2	4	9	N	4					47
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	250	2	2	9	N	2					49
07	279	N	248	-0-	-31	-0-	237	2	11	9	N	10	49	1			10
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	256	2	1	9	N	1					11

W. A. GRAGG, S. (ATOKA CONGL.) 94182 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
GRAGG SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 197325 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4195 - 4198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					32
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					32
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					32
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					32
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					32
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					32

W.A.T. (3600) 94205 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
COOK WELL #: 1 RRCID -> 148780 COMPL. DATE 10/17/1975 TOTAL DEPTH 3661 PERF. 3604 - 3612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					188
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					188
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					188
06	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	2			N	-0-					188
07	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					188
*08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					188

W-B (CONGLOMERATE) 94209 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
WINDHAM J. T. WELL #: 1 C RRCID -> 061709 COMPL. DATE 03/13/1975 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 4728 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W.B. WRIGHT (CONGL) 94235 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 255488 COMPL. DATE 10/18/1980 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3434 - 3438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-

W.D.H. (MARBLE FALLS) 94255 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
PLACE OIL AND GAS CO. 667700
POWERS, ET AL WELL #: 1 A RRCID -> 270187 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3252 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
04	660	N	623	-0-	-37	-0-	623	2			N	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
06	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	2			N	-0-					-0-
07	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	2			N	-0-					-0-
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 270188 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 3911 PERF. 3283 - 3298

03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

W.G.C. (MARBLE FALLS) 94268 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TOWER RESOURCES INC 862857
MITCHELL, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 110965 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 3596 PERF. 3498 - 3504

03	363	N	139	-0-	-224	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

3 B ENTERPRISES, INC. 953632
RINGO WELL #: 10 RRCID -> 113370 COMPL. DATE 09/17/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3432 - 3438

03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
*05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
*06	990	N	976	-0-	-14	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	966	-0-	-57	-0-	966	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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON B. WELL #: B 1 RRCID -> 112559 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1586 - 1589

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL RANCH (CONGL) 94490 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TARPON OIL & GAS CO. 836178
W B R -WADDELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 132095 COMPL. DATE 06/02/1989 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 3624 - 3628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	78	-0-	78	192	78	3			N	-0-					16
04	DLQ G-10	78	-0-	78	270	78	3			N	-0-					16
05	DLQ G-10	72	-0-	72	342	72	3			N	-0-					16
06	406 N	64	-0-	-342	-0-	64	3			N	-0-					16
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					16
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					16

WADDELL WELL #: 2 RRCID -> 148786 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3522 - 3526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					108
04	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					108
05	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					108
06	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					108
07	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					108
08	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					108

WALKER-BUCKLER (CADDO) 94755 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
COOPER OIL & GAS, LLC 175118
EWB WELL #: 1 RRCID -> 267601 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4278 - 4280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	1833	-0-	-492	-0-	1771	2	62	9	N	56					173
04	2250	1932	-0-	-318	-0-	1889	2	43	9	N	39					212
05	2294 N	1522	-0-	-772	-0-	1478	2	44	9	N	40	181	1			71
06	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	1973	2	99	9	N	90					161
07	1984 N	1450	-0-	-534	-0-	1428	2	22	9	N	20					181
*08	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2053	2	83	9	N	75	181	1			75

WALKER-DAVIS (CADDO) 94762 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PARKER ENERGY COMPANY 640154
WALKER ESTATE WELL #: D 1 RRCID -> 018517 COMPL. DATE 01/20/1962 TOTAL DEPTH 3184 PERF. 3098 - 3116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3850) 94762 301 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
BUCKLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217082 COMPL. DATE 06/12/1974 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3858 - 3872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					48
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					48
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					48
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					48
07	744	N	545	-0-	-199	-0-	545	2			N	-0-					48
08	930	N	874	-0-	-56	-0-	874	2			N	-0-					48

T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
COOPER, O.R. WELL #: 2 RRCID -> 122346 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3832 - 3851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	#	225	-0-	-85	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	270	#	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	240	#	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	248	#	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	279	#	160	-0-	-119	-0-	160	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					7
04	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					7
05	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					7
06	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					7
07	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					7
08	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	#	786	-0-	-20	-0-	752	2	34	9	N	31					158
04	780	#	753	-0-	-27	-0-	732	2	21	9	N	19	160	1			17
05	806	#	787	-0-	-19	-0-	755	2	32	9	N	29					46
06	754	R	754	-0-	-0-	-0-	726	2	28	9	N	25					71
07	775	#	770	-0-	-5	-0-	746	2	24	9	N	22					93
08	775	#	764	-0-	-11	-0-	738	2	26	9	N	24					117

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960) //CONT.// 94762 332 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1162	R	1162	-0-	-0-	-0-	39	1	1123	2	N	-0-					-0-
04	1034	R	1034	-0-	-0-	-0-	37	1	997	2	N	-0-					-0-
05	1047	R	1047	-0-	-0-	-0-	40	1	1007	2	N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	713	#	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-
08	713	#	NO RPT	-0-	-713	-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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1146	R	1146	-0-	-0-	-0-	38	1	1108	2	N	-0-					-0-
04	1096	R	1096	-0-	-0-	-0-	39	1	1057	2	N	-0-					-0-
05	963	R	963	-0-	-0-	-0-	36	1	927	2	N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	713	#	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-
08	713	#	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER, O. R. WELL #: 3 RRCID -> 148632 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 4059 PERF. 3930 - 3938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	#	293	-0-	-48	-0-	10	1	283	2	N	-0-					-0-
04	313	R	313	-0-	-0-	-0-	11	1	302	2	N	-0-					-0-
05	319	R	319	-0-	-0-	-0-	12	1	307	2	N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
08	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

PONDEROSA WELL #: 1 RRCID -> 182933 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3905 - 3911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	#	326	-0-	-170	-0-	11	1	305	2	N	9					122
							10	9									
04	690	#	431	-0-	-259	-0-	15	1	402	2	N	13					135
							14	9									
05	465	#	426	-0-	-39	-0-	15	1	380	2	N	28					163
							31	9									
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163
07	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					163
08	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					163

LEVERIDGE, M. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218210 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4000 - 4050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	#	461	-0-	-4	-0-	33	1	415	2	N	12	106	1			27
							13	9									
04	428	R	428	-0-	-0-	-0-	27	1	401	2	N	-0-					27
05	465	#	438	-0-	-27	-0-	30	1	408	2	N	-0-					27
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					27
08	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					153
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					153
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					153
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					153
*07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					153
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, R. 'A' WELL #: 3 RRCID -> 181403 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4054 - 4064

03	DLQ G-10		5920	-0-	5920	11297	5920	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6078	-0-	6078	17375	6078	2			N	-0-					-0-
05	23647	X	6272	-0-	-17375	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
06	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
*07	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
BUCKLER TRUST WELL #: 1 C RRCID -> 066891 COMPL. DATE 05/31/1976 TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A

03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		374	-0-	374	374	374	2			N	-0-					-0-

BUCKLER TRUST GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 139202 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3956 - 4008

03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					14
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					14
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					14
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					14
07	1302	N	802	-0-	-500	-0-	802	2			N	-0-					14
08	1426	N	699	-0-	-727	-0-	699	2			N	-0-					14

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
LINK "N1" WELL #: 1 RRCID -> 209226 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4062 - 4080

03	1333	N	493	-0-	-840	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
06	480	N	251	-0-	-229	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	403	N	283	-0-	-120	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	403	N	287	-0-	-116	-0-	287	2			N	-0-					-0-

LINK "24" WELL #: 6 RRCID -> 213187 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 4050 - 4070

03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
*07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
*08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-

PETEX 659782
WALKER, ALICE, -A- WELL #: 1 C RRCID -> 018523 COMPL. DATE 04/13/1958 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3942 - 3952

03	1829 N	1327	-0-	-502	-0-	1319	2	8	9	N	7					7
04	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					7
05	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					7
06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					7
07	1953 N	1830	-0-	-123	-0-	1830	2			N	-0-					7
08	2263 N	2023	-0-	-240	-0-	2023	2			N	-0-					7

BUCKLER, J. TRUST WELL #: 1 L RRCID -> 089456 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4045 - 4176

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990) 94762 507 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
BLACK BROS. WELL #: 34BB RRCID -> 261072 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3980 - 3990

03	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	7931	2			N	-0-					78
04	7560 X	3839	-0-	-3721	-0-	3839	2			N	-0-					78
05	8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	8024	2			N	-0-					78
06	7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	2			N	-0-					78
07	7945 X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					78
*08	8029 X	3726	-0-	-4303	-0-	3726	2			N	-0-					78

BLACK BROS. WELL #: 37BB RRCID -> 261627 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3981 - 3988

03	806 N	777	-0-	-29	-0-	777	2			N	-0-					-0-
04	750 N	392	-0-	-358	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	806 N	733	-0-	-73	-0-	733	2			N	-0-					-0-
06	750 N	715	-0-	-35	-0-	715	2			N	-0-					-0-
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
*08	744 N	391	-0-	-353	-0-	391	2			N	-0-					-0-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
E F 1403 WELL #: 2 RRCID -> 176248 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3936 - 3942

03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	775 N	751	-0-	-24	-0-	751	3			N	-0-					-0-
*08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990) //CONT.// 94762 507 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
MOON RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 179316 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4026 - 4033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	641	-0-	-10	-0-	634	3	7	9	N	6					182
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	647	3	6	9	N	5					187
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					187
06	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	3			N	-0-	160	1			27
07	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	3			N	-0-					27
*08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	694	3	1	9	N	1					28

MOON RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 182477 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4049 - 4054

03	2728	X	1592	-0-	-1136	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	1356	-0-	-954	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
05	2077	X	1342	-0-	-735	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1289	-0-	-241	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1275	-0-	-120	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	1227	3			N	-0-					-0-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
BUCKLER WELL #: 1 RRCID -> 160600 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3980 - 3990

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER-BUCKLER WELL #: 1 RRCID -> 161447 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3990 - 4026

03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					6
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					6
05	1116	N	774	-0-	-342	-0-	774	2			N	-0-					6
06	1140	N	815	-0-	-325	-0-	815	2			N	-0-					6
07	1054	N	878	-0-	-176	-0-	878	2			N	-0-					6
*08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					6

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
BUCKLER-TRUST WELL #: 3 RRCID -> 095232 COMPL. DATE 01/11/1975 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3991 - 3998

03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1087	-0-	-1021	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	927	-0-	-1522	-0-	927	2			N	-0-					-0-

PETEX 659782
WALKER, ALICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195285 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3984 - 3994

03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					41
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	2			N	-0-					41
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					41
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					41
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					41
08	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	2			N	-0-					41

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					45
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					45
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					45
06	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	2			N	-0-					45
07	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-					45
*08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					45

DAILY "1044" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242502 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4114 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	330	2	2	9	N	2					26
04	330	N	49	-0-	-281	-0-	43	2	6	9	N	5					31
05	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	2			N	-0-					31
06	330	N	40	-0-	-290	-0-	40	2			N	-0-					31
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					31
*08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					31

ALLEN "1045" WELL #: 1 RRCID -> 261071 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4118 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	235	-0-	-168	-0-	235	2			N	-0-					62
04	390	N	1	-0-	-389	-0-	1	2			N	-0-					62
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					62
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					62
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					62
08	279	N	24	-0-	-255	-0-	24	2			N	-0-					62

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS) 94762 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
DAVIS WELL #: 1B RRCID -> 174164 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 4143 - 4145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER, ALICE B WELL #: 2 RRCID -> 181989 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3921 - 3960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
*07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
MOON RANCH "G" WELL #: 1 RRCID -> 176071 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			Y	-0-					30
04	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2490	3	2	9	Y	2					32
05	2635	X	2450	-0-	-185	-0-	2450	3			Y	-0-					32
06	2550	X	2335	-0-	-215	-0-	2334	3	1	9	Y	1					33
07	2635	X	2318	-0-	-317	-0-	2316	3	2	9	Y	2					35
08	2604	X	2332	-0-	-272	-0-	2332	3			Y	-0-					35

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 94762 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
LINK '58' WELL #: 2 RRCID -> 202669 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3961 - 3968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	419	-0-	-46	-0-	407	2	12	9	N	11					165
04	420	N	391	-0-	-29	-0-	381	2	10	9	N	9					174
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	435	2	7	9	N	6					180
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	749	2	8	9	N	7					187
*07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	704	2	34	9	N	31	167	1			51
*08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	815	2	3	9	N	3					54

LINK '24' WELL #: 5 RRCID -> 206822 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 4263 PERF. 3706 - 3710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
*07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
*08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-

CHERYL "51" WELL #: 1 RRCID -> 212084 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3810 - 3820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	305	2	154	9	N	140	161	1			159
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	512	2	334	9	N	304	169	1			294
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	292	2	252	9	N	229	169	1			354
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	486	2	329	9	N	299	500	1			153
07	868	N	213	-0-	-655	-0-	125	2	88	9	N	80	166	1			67
*08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	627	2	403	9	N	366	334	1			99

PARKER ENERGY COMPANY 640154
WALKER ESTATE WELL #: 1 C RRCID -> 018525 COMPL. DATE 07/20/1955 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3942 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

PETEX 659782
WALKER, ALICE, "C" WELL #: 1 RRCID -> 018527 COMPL. DATE 04/08/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3878 - 3886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	686	-0-	-89	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	660	N	511	-0-	-149	-0-	511	2			N	-0-					-0-
05	682	N	281	-0-	-401	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, ALICE, -A- WELL #: 1 T RRCID -> 018529 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4037 - 4047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 94762 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
WALKER, ALICE, -B- WELL #: 1 C RRCID -> 018530 COMPL. DATE 05/11/1958 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 4048 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
04	840	N	782	-0-	-58	-0-	782	2			N	-0-					-0-
05	930	N	813	-0-	-117	-0-	813	2			N	-0-					-0-
06	810	N	776	-0-	-34	-0-	776	2			N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
*08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 2L RRCID -> 148241 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3976 - 4076

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER, ALICE WELL #: 11C RRCID -> 168349 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3861 - 3866

03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					-0-

T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
LEVERIDGE, M.R. WELL #: 1L RRCID -> 167915 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 4083 - 4190

03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	2	N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	226	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH (ATOKA 2LOWER) //CONT.// 94953 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 252537 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5024 - 5070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 236600 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5890 - 5906

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 245556 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5890 - 5900

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 247982 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5914

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE) //CONT.// 94954 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810

WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 248833 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 5904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 252143 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 5904

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 252535 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5912

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 4 RRCID -> 237158 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 5836

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 246412 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5886 - 5904

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220			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 #: R 7 RRCID -> 250171 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 5838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH, F. HOWARD, JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 250687 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5844 - 5852

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 251420 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 5846

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 252801 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 5850

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 253868 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 5904

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 254611 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 5866

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH WEST (ATOKA 4) 94955 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
WALSH, 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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352			N	NO RPT			-0-

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

03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-			-0-
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-			-0-
05	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	3	N	-0-			-0-
06	510 N	153	-0-	-357	-0-	153	3	N	-0-			-0-
07	372 N	147	-0-	-225	-0-	147	3	N	-0-			-0-
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3	N	-0-			-0-

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
WALSH RANCH WEST WELL #: G 4 RRCID -> 236065 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 6110

03	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2	Y	-0-			116
04	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2	Y	-0-			116
05	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2	Y	-0-			116
06	2160 N	2026	-0-	-134	-0-	2026	2	Y	-0-			116
07	2170 N	2118	-0-	-52	-0-	2118	2	Y	-0-			116
*08	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2	Y	-0-			116

WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 236067 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6110 - 6160

03	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2	Y	-0-			216
04	4140 X	4108	-0-	-32	-0-	4108	2	Y	-0-			216
05	4278 X	4128	-0-	-150	-0-	4128	2	Y	-0-			216
06	4410 X	3451	-0-	-959	-0-	3451	2	Y	-0-			216
07	4557 X	3148	-0-	-1409	-0-	3148	2	Y	-0-			216
08	4433 X	3595	-0-	-838	-0-	3595	2	Y	-0-			216

WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 244016 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 6178

03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2	Y	-0-			93
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	Y	-0-			93
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2	Y	-0-			93
06	870 N	799	-0-	-71	-0-	799	2	Y	-0-			93
07	775 N	734	-0-	-41	-0-	734	2	Y	-0-			93
*08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2	Y	-0-			93

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	PRTL PLG	-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

03	2573	N	2500	-0-	-73	-0-	2500	2		Y	-0-					13
04	2490	N	2404	-0-	-86	-0-	2404	2		Y	-0-					13
05	2573	N	2480	-0-	-93	-0-	2480	2		Y	-0-					13
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2		Y	-0-					13
07	2480	N	2458	-0-	-22	-0-	2458	2		Y	-0-					13
08	2480	N	2423	-0-	-57	-0-	2423	2		Y	-0-					13

WALSH RANCH WEST WELL #: R 6 RRCID -> 247047 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6168

03	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2		Y	-0-					-0-
04	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2		Y	-0-					-0-
05	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2		Y	-0-					-0-
06	4080	X	3696	-0-	-384	-0-	3696	2		Y	-0-					-0-
07	4278	X	3858	-0-	-420	-0-	3858	2		Y	-0-					-0-
08	4278	X	3650	-0-	-628	-0-	3650	2		Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 247146 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 6180

03	2232	N	1813	-0-	-419	-0-	1813	2		Y	-0-					85
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2		Y	-0-					85
05	2108	N	2043	-0-	-65	-0-	2043	2		Y	-0-					85
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2		Y	-0-					85
07	2232	N	2031	-0-	-201	-0-	2031	2		Y	-0-					85
08	2046	N	1717	-0-	-329	-0-	1717	2		Y	-0-					85

WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 247246 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6170

03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		Y	-0-					36
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		Y	-0-					36
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2		Y	-0-					36
06	510	N	361	-0-	-149	-0-	361	2		Y	-0-					36
07	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2		Y	-0-					36
*08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		Y	-0-					36

WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 248276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 6193

03	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	2		Y	-0-					24
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		Y	-0-					24
05	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	1021	2		Y	-0-					24
06	990	N	891	-0-	-99	-0-	891	2		Y	-0-					24
07	1209	N	955	-0-	-254	-0-	955	2		Y	-0-					24
08	1023	N	948	-0-	-75	-0-	948	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
04	1621	N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
06	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
*07	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

HENDERSON M.B. WELL #: 1 RRCID -> 063614 COMPL. DATE 08/16/1975 TOTAL DEPTH 4713 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*07	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

WARREN-HENSLEY (MORRIS) 95294 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
RANCH EIGHT WELL #: 2 RRCID -> 129914 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 2845 - 2857

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	796 R	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-			129
04	480 #	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			129
05	496 #	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			129
06	480 #	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			129
07	496 #	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			129
08	496 #	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			129

CINNABAR OPERATING, LLC 153510
HICKS 183 WELL #: 1 RRCID -> 275240 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5456 - 5460

03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31800 10/15/2014

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

03	527 #	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-			-0-
04	540 #	-0-	-0-	-540	-0-				Y	-0-			-0-
05	558 #	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-			-0-
06	540 #	-0-	-0-	-540	-0-				Y	-0-			-0-
07	434 #	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAMBROUGH, TIM D. 261260
FAMBROUGH CARL WELL #: 1 U RRCID -> 060029 COMPL. DATE 08/28/1974 TOTAL DEPTH 4035 PERF. 1852 - 0

03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-			-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			-0-
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAMBROUGH CARL WELL #: 2 RRCID -> 063954 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 1928 PERF. N/A

03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAYLAND //CONT.// 95521 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
FAMBROUGH, TIM D. //CONT.// 261260
FAMBROUGH CARL WELL #: 3 RRCID -> 065000 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	36	-0-	36	960	36	2		N	-0-			-0-
04	T. A.	23	-0-	23	983	23	2		N	-0-			-0-
05	1018	35	-0-	-983	-0-	35	2		N	-0-			-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAMBROUGH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 148388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1838 - 1934

03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			225
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			225
05	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2		N	-0-			225
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			225
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			225
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			225

SAFARI RESOURCES, LLC 743194
FAMBRO, J. M. - CANAN WELL #: 1 RRCID -> 057805 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A

03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2		N	-0-			-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

WAYLAND (STRAWN 2175) 95521 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
STOKER, I.A. "G" WELL #: 1 RRCID -> 200948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4541 PERF. 2414 - 2420

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41

SAFARI RESOURCES, LLC 743194
THOMPSON-GREENLEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277564 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 2203 - 2207

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	3772	NO RPT	-0-	-3772	-0-				N	NO RPT			-0-
08	5084	NO RPT	-0-	-5084	-0-				N	NO RPT			-0-

WAYLAND, NE. (STRAWN) 95523 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SAFARI RESOURCES, LLC 743194
FAMBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 123196 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1810 - 1866

03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

WAYLAND, SE, (ATOKA CONGL) 95525 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
SEELY OIL COMPANY 763148
CRUDGINGTON WELL #: 1 RRCID -> 099033 COMPL. DATE 07/11/1981 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3776 - 3780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930 #	465	-0-	-465	-0-	99	1	366	2	N	-0-					-0-
04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	96	1	1045	2	N	-0-					-0-
05	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	99	1	2569	2	N	-0-					-0-
06	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	96	1	2564	2	N	-0-					-0-
07	1178 N	470	-0-	-708	-0-	99	1	371	2	N	-0-					-0-
*08	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	99	1	1865	2	N	-0-					-0-

CRUDGINGTON WELL #: 1D RRCID -> 125886 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 800 PERF. 550 - 800

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYLAND, SE (DUFFER LIME) 95525 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
CC OIL & GAS 140617
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 097829 COMPL. DATE 11/21/1981 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4020 - 4030

03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					26
04	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					26
05	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					26
06	210 N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					26
07	217 N	156	-0-	-61	-0-	156	3			N	-0-					26
08	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					26

MORRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 131819 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 3978 - 4095

03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	372	3	7	9	N	6					194
04	360 N	356	-0-	-4	-0-	353	3	3	9	N	3					197
05	372 N	363	-0-	-9	-0-	352	3	11	9	N	10					207
06	360 N	328	-0-	-32	-0-	326	3	2	9	N	2					209
07	372 N	295	-0-	-77	-0-	295	3			N	-0-					209
08	372 N	286	-0-	-86	-0-	286	3			N	-0-					209

FOAG, INC. 274964
LANGFORD, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 185432 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 4039 PERF. 3976 - 4004

03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-

PARKS, RHONE INC. 641520
LANGFORD, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 083300 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3932 - 3940

03	7130 X	6931	-0-	-199	-0-	6931	2			N	-0-					60
04	6900 X	6855	-0-	-45	-0-	6855	2			N	-0-					60
05	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			N	-0-					60
06	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	2			N	-0-					60
07	7099 X	6767	-0-	-332	-0-	6767	2			N	-0-					60
08	7099 X	7003	-0-	-96	-0-	7003	2			N	-0-					60

WAYLAND, SE (DUFFER LIME) //CONT.// 95525 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
SEELY OIL COMPANY 763148
CRUDGINGTON WELL #: 2 RRCID -> 102232 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 4271 PERF. 3932 - 3938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	124 N	46	-0-	-78	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	310 N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BRAZDA "A" WELL #: 2AU RRCID -> 122155 COMPL. DATE 09/04/1986 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3984 - 4020

03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					8
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					8
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					8
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					8
07	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					8
08	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					8

TRIPLE SINGLETON, INC. 870459
MARCOM WELL #: 2 RRCID -> 237724 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 3910 - 3925

03	186 N	171	-0-	-15	-0-	170	1	1	9	N	1					76
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	180	1	1	9	N	1					77
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	1			N	-0-					77
*06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	79	1	192	2	N	-0-					77
*07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	27	1	206	2	N	-0-					77
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					77

WAYLAND, SE (DUFFER LIME, LOWER) 95525 650 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
SATTERWHITE "A" WELL #: 3 RRCID -> 122040 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3994 - 4018

03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
*08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-

SATTERWHITE "A" WELL #: 4 RRCID -> 123323 COMPL. DATE 02/03/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3958 - 4073

03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	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

03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					14
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					14
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					14
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					14
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					14
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					23
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					23
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					23
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					23
*07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					23
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TARPON OIL COMPANY 836180
NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080329 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 2340 - 2566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERFORD (MARBLE FALLS) 95583 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
OXXN 630579
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 034844 COMPL. DATE 06/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					-0-
*08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
05	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	2			N	-0-					-0-
06	600	N	474	-0-	-126	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
*08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	58	1	124	2	N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	61	1	158	2	N	-0-					-0-
05	279	N	156	-0-	-123	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-

WEATHERFORD (STRAWN) //CONT.// 95583 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	180	-0-	-130	-0-	58	1	122	2	N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	74	1	192	2	N	-0-					-0-
05	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	5	-0-	-181	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	3	1	7	2	N	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH WELL #: 4 RRCID -> 078575 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2258 - 2261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARK, BOB 639525
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 076885 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERFORD (STRAWN A) 95583 681 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
KELLEY GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 084204 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 2753 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-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-

WEATHERFORD, SE.(1900) 95589 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
JOHNSON WELL #: 1 A RRCID -> 107438 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 1981 - 1991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERFORD, SE.(1900) //CONT.// 95589 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
RYDEL, A. C., JR. 739831
BOWMAN-RYDEL WELL #: 2 RRCID -> 108890 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1513 - 1518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	2	N	-0-			89
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-			89
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	246	2	N	-0-			89
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			89
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	35	1	220	2	N	-0-			89
08	248 N	240	-0-	-8	-0-	22	1	218	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 - 4492

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

COTTEN "A" WELL #: 2 C RRCID -> 083902 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2532 - 2556

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	2		N	-0-			-0-
04	445 N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	2		N	-0-			-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	2		N	-0-			-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	238	1	182	2	N	-0-		-0-
07	465 N	436	-0-	-29	B	-0-	436	2		N	-0-			-0-
*08	466 N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	2		N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

WEATHERFORD, SW. (STRAWN) //CONT.// 95590 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
FTM INCORPORATED 288406
WILEY, B WELL #: 1 RRCID -> 081430 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2418 - 2458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	341 N	67	-0-	-274 B	-0-	2	1	65	2	N	-0-			-0-
04	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	8	1	319	2	N	-0-			-0-
05	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	11	1	475	2	N	-0-			-0-
06	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	9	1	372	2	N	-0-			-0-
*07	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	5	1	215	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

GIANT NRG CO., LP 302592
FULLER WELL #: 6 RRCID -> 084280 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1200 - 1204

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	4	1	409	2	N	-0-			-0-
04	330 N	293	-0-	-37 B	-0-	293	2			N	-0-			-0-
05	434 N	296	-0-	-138 B	-0-	296	2			N	-0-			-0-
06	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	41	1	358	2	N	-0-			-0-
07	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-			-0-
08	310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

CLARK, RAY WELL #: 1 RRCID -> 086249 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 1747 - 1886

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-			-0-
04	270 N	257	-0-	-13 B	-0-	1	1	256	2	N	-0-			-0-
05	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-			-0-
06	240 N	152	-0-	-88 B	-0-	1	1	151	2	N	-0-			-0-
07	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-			-0-
08	279 N	274	-0-	-5 B	-0-	274	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

CIRCLE W RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162281 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 2304 PERF. 2135 - 2145

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	28	1	690	2	N	-0-			-0-
04	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	43	1	560	2	N	-0-			-0-
05	651 N	461	-0-	-190 B	-0-	461	2			N	-0-			-0-
06	690 N	468	-0-	-222 B	-0-	86	1	382	2	N	-0-			-0-
07	620 N	470	-0-	-150 B	-0-	3	1	467	2	N	-0-			-0-
08	465 N	149	-0-	-316 B	-0-	100	1	49	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	8	1	112	2	N	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	6	1	95	2	N	-0-			-0-
05	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	8	1	102	2	N	-0-			-0-
06	120 N	101	-0-	-19 B	-0-	6	1	95	2	N	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	6	1	89	2	N	-0-			-0-
08	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	8	1	105	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

WEATHERFORD, SW. (STRAWN) //CONT.// 95590 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 084276 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 2462 - 2481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	155 N	66	-0-	-89 B	-0-	66	2			N	-0-					12
04	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					12
05	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					12
06	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					12
07	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					12
*08	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					12
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
FULLER, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 084287 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2315 - 2317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	248 N	124	-0-	-124 B	-0-	47	1	77	2	N	-0-					-0-
04	180 N	168	-0-	-12 B	-0-	98	1	70	2	N	-0-					-0-
05	155 N	105	-0-	-50 B	-0-	37	1	68	2	N	-0-					-0-
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	58	1	62	2	N	-0-					-0-
07	186 N	94	-0-	-92 B	-0-	7	1	87	2	N	-0-					-0-
*08	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	54	1	75	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2015 - PLUGGED 08/24/15

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
04	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
06	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
*08	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

MCCULLOUGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 140086 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2224 - 2238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	6 N	1	-0-	-5 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

WEATHERFORD, SW (3000) //CONT.// 95590 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
PEOPLES, MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 081422 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3274 - 3311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	7	1	333	2	N	-0-			2
04	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	4	1	326	2	N	-0-			2
05	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	7	1	334	2	N	-0-			2
06	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	5	1	345	2	N	-0-			2
07	341 N	286	-0-	-55 B	-0-	5	1	281	2	N	-0-			2
08	341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BRADFORD, E.M. WELL #: 2 RRCID -> 084274 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2985 - 2995

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	4	1	165	2	N	-0-			-0-
04	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	2	1	195	2	N	-0-			-0-
05	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	4	1	204	2	N	-0-			-0-
06	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	3	1	221	2	N	-0-			-0-
*07	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	5	1	257	2	N	-0-			-0-
08	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

WEATHERFORD, WEST (ATOKA) 95595 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 081427 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3897 - 4042

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	7	1	321	2	N	-0-			13
04	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	4	1	326	2	N	-0-			13
05	341 N	325	-0-	-16 B	-0-	6	1	319	2	N	-0-			13
06	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	4	1	245	2	N	-0-			13
07	341 N	248	-0-	-93 B	-0-	4	1	244	2	N	-0-			13
08	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT			13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

WITHERSPOON, T. R. WELL #: 1 RRCID -> 084275 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4009 - 4094

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	8	1	374	2	N	-0-			7
04	360 N	359	-0-	-1 B	-0-	4	1	355	2	N	-0-			7
05	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	7	1	345	2	N	-0-			7
06	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	5	1	338	2	N	-0-			7
*07	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	7	1	369	2	N	-0-			7
08	341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT			7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

OXXN 630579
PLUMLEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 132383 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4118 - 4152

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-			-0-
04	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2			N	-0-			-0-
05	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878	2			N	-0-			-0-
06	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2			N	-0-			-0-
07	899 N	826	-0-	-73 B	-0-	826	2			N	-0-			-0-
08	868 N	791	-0-	-77 B	-0-	791	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

WEEDON (MARBLE FALLS) 95823 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
WINN, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 128863 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2348 - 2360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93 #	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					15
04	60 #	14	-0-	-46	-0-	14	3			N	-0-					15
05	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					15
06	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-			10	5	5
07	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					5
08	15 #	7	-0-	-8	-0-	7	3			N	-0-					5

WINN, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 128864 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 2469 PERF. 2380 - 2392

03	93 #	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	60 #	14	-0-	-46	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	15 #	7	-0-	-8	-0-	7	3			N	-0-					-0-

WEED VALLEY (900) 95827 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
SWINT WELL #: 1A RRCID -> 085022 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 920 - 926

03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

LINDLEY, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 091766 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 735 PERF. 705 - 735

03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	31	-0-	31	31	31	2			Y	-0-					-0-
07	63 N	32	-0-	-31	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

WEED VALLEY (MARBLE FALLS) 95827 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
SWINT WELL #: 1 RRCID -> 115619 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 2866 PERF. 2686 - 2814

03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	494	2	3	9	N	3					88
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					88
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					88
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					88
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					88
*08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					88

LINDLEY, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 115620 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2787 - 2833

03	403 N	389	-0-	-14	-0-	386	2	3	9	Y	3					44
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	483	2	2	9	Y	2					46
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					46
06	DLQ G-10	431	-0-	431	431	431	2			Y	-0-					46
07	880 N	449	-0-	-431	-0-	449	2			Y	-0-					46
08	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2			Y	-0-					46

WEED VALLEY (MARBLE FALLS) //CONT.// 95827 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
LINDLEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 115621 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2794 - 2808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-

LINDLEY, W.W. WELL #: 3 RRCID -> 115622 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2712 - 2716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	368	2	2	9	Y	2					35
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	460	2	1	9	Y	1					36
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					36
06	DLQ G-10		410	-0-	410	410	410	2			Y	-0-					36
07	837	N	427	-0-	-410	-0-	427	2			Y	-0-					36
*08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					36

LINDLEY, W.W. WELL #: 5 RRCID -> 115623 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2727 - 2731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		137	-0-	137	137	137	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	142	-0-	-137	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-

RUSSELL-BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 218844 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 2935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

WEILLAN(STRAWN) 95933 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
OXXN 630579
FORD WELL #: 1 RRCID -> 093663 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 2790 - 2796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					53
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					53
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					53
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					53
*07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					53
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

WELDON (CONGLOMERATE) //CONT.// 96124 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DRY FORK PRODUCTION CO., LLC 229319
HINKSON WELL #: 1B RRCID -> 242375 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 4179 - 4197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1830	-0-	-92	-0-	1830	2			N	-0-					53
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					53
05	1643	N	1102	-0-	-541	-0-	1102	2			N	-0-					53
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					53
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					53
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

HINKSON WELL #: 1A RRCID -> 242828 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 4354 PERF. 4126 - 4172

03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					18
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					18
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					18
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					18
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					18
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

HILL OPERATING LLC 387979
WELDON, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 226662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3675 - 3688

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

WELDON, J. K. WELL #: 2 RRCID -> 226663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3678 - 3688

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

KIMBERLIN ENERGY GROUP 462705
HINKSON WELL #: 2 RRCID -> 277422 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4204 - 4218

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	88	X	-0-	-0-	-88	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		193	-0-	193	193	193	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	193					N	-0-					-0-

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

03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	57	1	134	3	Y	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	65	1	165	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	82	1	166	3	Y	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	65	1	168	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	57	1	175	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	127	-0-	-121	-0-	28	1	99	3	Y	-0-					-0-

WESTSTAR (FRY) 96670 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
HUNTLAND PROPERTIES, LTD. 419401
MCIVER, GRADY WELL #: 1A RRCID -> 098322 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 1006 - 1014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
WILSON-HARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099127 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4908 - 5405

03	465 N	370	-0-	-95	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	360 N	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	496 N	319	-0-	-177	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	434 N	308	-0-	-126	-0-	308	2			N	-0-					-0-

FITZWILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099128 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4287 - 5427

03	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					71
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					71
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					71
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					71
07	341 N	194	-0-	-147	-0-	194	2			N	-0-					71
08	961 N	186	-0-	-775	-0-	186	2			N	-0-					71

COPELAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100256 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4494 - 4569

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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

03	341 N	302	-0-	-39	-0-	9	1	293	2	N	-0-					-0-
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	9	1	289	2	N	-0-					-0-
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	11	1	364	2	N	-0-					-0-
06	300 N	295	-0-	-5	-0-	9	1	286	2	N	-0-					-0-
07	310 N	300	-0-	-10	-0-	10	1	290	2	N	-0-					-0-
08	372 N	306	-0-	-66	-0-	9	1	297	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085 #	934	-0-	-151	-0-	867	2	67	9	N	61					204
04	1266 R	1266	-0-	-0-	-0-	1178	2	88	9	N	80	167	1			117
05	1145 R	1145	-0-	-0-	-0-	1056	2	89	9	N	81					198
06	1084 R	1084	-0-	-0-	-0-	1009	2	75	9	N	68	177	1			89
07	1302 #	1116	-0-	-186	-0-	1037	2	79	9	N	72					161
08	1302 #	1113	-0-	-189	-0-	1035	2	78	9	N	71	194	1			38

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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

03	1767 N	1572	-0-	-195	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
04	1770 N	1541	-0-	-229	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
05	1643 N	1605	-0-	-38	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
06	1530 N	1396	-0-	-134	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
07	1581 N	1393	-0-	-188	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
08	1612 N	1348	-0-	-264	-0-	1348	2			N	-0-					-0-

WHITT (BIG SALINE) 97120 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
ERNEST ASHBROOK WELL #: 1 RRCID -> 135271 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4991 - 4993

03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
05	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
*07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
POWELL, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 073433 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					14
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					14
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					14
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					14
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					14
*08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					14

OMEGA ENERGY, LLC 622657
HARDY L.E. WELL #: 1 RRCID -> 061716 COMPL. DATE 07/17/1974 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 0 - 2135

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITT (BIG SALINE) //CONT.// 97120 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
MILLER, MARY WELL #: 1 RRCID -> 083581 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4943 - 4971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	224	-0-	-86	-0-	49	1	175	3	Y	-0-					16
04	270	N	170	-0-	-100	-0-	37	1	133	3	Y	-0-					16
05	279	N	176	-0-	-103	-0-	36	1	140	3	Y	-0-					16
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	43	1	197	3	Y	-0-					16
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	19	1	128	3	Y	-0-					16
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	21	1	121	3	Y	-0-					16

WHITT (4000) 97120 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
WATERS TRAVIS E WELL #: 1 RRCID -> 060401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5175 PERF. 1947 - 1970

03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
POWELL, HELEN WELL #: 2 RRCID -> 126148 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4172 - 4238

03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BALLARD, F.B. WELL #: 1 RRCID -> 090777 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4046 - 4116

03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	212	1	757	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	821	-0-	-139	-0-	180	1	641	3	Y	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	197	1	775	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	872	-0-	-58	-0-	154	1	718	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	805	-0-	-32	-0-	105	1	700	3	Y	-0-					-0-
*08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	156	1	882	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

WHITTLES (CADDO) 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

03	837	N	667	-0-	-170	-0-	667	2			N	-0-					30
04	780	N	702	-0-	-78	-0-	702	2			N	-0-					30
05	775	N	640	-0-	-135	-0-	640	2			N	-0-					30
06	660	N	641	-0-	-19	-0-	641	2			N	-0-					30
07	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	2			N	-0-					30
*08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 069799 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1368 - 1376

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILBAR WELL #: 5 RRCID -> 079412 COMPL. DATE 07/19/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1671 - 1718

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILBAR,HAZEL -A- WELL #: 3A RRCID -> 126149 COMPL. DATE 01/02/1988 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1708 - 1715

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	1891 N	1793	-0-	-98	-0-	93	1	1680	2	N	18					142
						20	9									
04	1920 N	1348	-0-	-572	-0-	90	1	1249	2	N	8					150
						9	9									
05	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	124					274
06	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	90	1	1813	2	N	23	179	1			118
						25	9									
07	1395 N	914	-0-	-481	-0-	93	1	758	2	N	57					175
						63	9									
*08	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	93	1	2611	2	N	84					259
						92	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961 #	454	-0-	-507	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	750 #	401	-0-	-349	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	775 #	423	-0-	-352	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	720 #	433	-0-	-287	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	589 #	458	-0-	-131	-0-	458	2			N	-0-					-0-
08	465 #	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-					-0-

WILSON, JERRY L. 929305
JENNINGS, EPPEY WELL #: 1 RRCID -> 131491 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 3500 - 3609

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-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

03	1023 N	926	-0-	-97	-0-	902	2	24	9	N	22					79
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	981	2	24	9	N	22					101
05	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	965	2	44	9	N	40					141
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	895	2	55	9	N	50	168	1			23
07	1054 N	951	-0-	-103	-0-	934	2	17	9	N	15					38
08	1023 N	1000	-0-	-23	-0-	967	2	33	9	N	30					68

WILLIAMS (CADDO, 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

03	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	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

03	651 #	607	-0-	-44	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
04	630 #	598	-0-	-32	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
05	651 #	592	-0-	-59	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
06	600 #	477	-0-	-123	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
07	620 #	530	-0-	-90	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
*08	633 R	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-

SRC-ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 127013 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 2801 - 3097

03	993 R	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					32
04	957 R	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					32
05	961 #	834	-0-	-127	-0-	834	2			Y	-0-					32
06	960 #	937	-0-	-23	-0-	937	2			Y	-0-					32
07	1034 R	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					32
*08	998 R	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					32

WILLIAMS (MARBLE FALLS) //CONT.// 97601 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1675 R	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					2
04	1632 R	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					2
05	1658 R	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					2
06	1620 #	1536	-0-	-84	-0-	1536	2			N	-0-					2
07	1678 R	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					2
*08	1707 R	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					2

SRC-STOVER WELL #: 1 RRCID -> 130756 COMPL. DATE 07/23/1988 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2822 - 3091

03	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	372 #	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	360 #	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
*08	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-

SRC-ALLEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 261144 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3050 - 3125

03	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
04	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
05	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
06	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
07	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
*08	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-

ENERGYQUEST II, LLC 252020
STOVER WELL #: 2 RRCID -> 105186 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2811 - 2816

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARMS -A- WELL #: 1X RRCID -> 118819 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 2923 - 2929

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GARMS -A- WELL #: 2 RRCID -> 118820 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2858 - 2862

03	806 #	730	-0-	-76	-0-	92	1	638	3	N	-0-					19
04	802 R	802	-0-	-0-	-0-	184	1	618	3	N	-0-					19
05	806 #	741	-0-	-65	-0-	159	1	582	3	N	-0-					19
06	770 R	770	-0-	-0-	-0-	187	1	583	3	N	-0-					19
07	837 #	794	-0-	-43	-0-	135	1	659	3	N	-0-					19
08	837 #	797	-0-	-40	-0-	169	1	628	3	N	-0-					19

WILLIAMS (MARBLE FALLS) //CONT.// 97601 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
GARMS WELL #: 5 RRCID -> 124412 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3357 PERF. 2840 - 2846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN,E.A. WELL #: 9 RRCID -> 124413 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3416 PERF. 2816 - 2820

03	2857 R	2857	-0-	-0-	-0-	359	1	2495	3	N	3					49
						3	9									
04	3099 R	3099	-0-	-0-	-0-	710	1	2387	3	N	2					51
						2	9									
05	3079 R	3079	-0-	-0-	-0-	661	1	2414	3	N	4					55
						4	9									
06	3048 R	3048	-0-	-0-	-0-	739	1	2307	3	N	2					57
						2	9									
07	3154 R	3154	-0-	-0-	-0-	536	1	2616	3	N	2					59
						2	9									
*08	3259 R	3259	-0-	-0-	-0-	693	1	2564	3	N	2					61
						2	9									

GARMS-LEATHWOOD WELL #: 1 RRCID -> 126405 COMPL. DATE 03/28/1984 TOTAL DEPTH 3186 PERF. 2814 - 2828

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

STOVER, DON "C" WELL #: 1 RRCID -> 159744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3454 PERF. 2887 - 2891

03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STOVER, DON "C" WELL #: 2 RRCID -> 160263 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 3229 PERF. N/A

03	930 #	573	-0-	-357	-0-	573	3			N	-0-					23
04	660 #	554	-0-	-106	-0-	554	3			N	-0-					23
05	651 #	143	-0-	-508	-0-	143	3			N	-0-					23
06	630 #	202	-0-	-428	-0-	202	3			N	-0-					23
07	651 #	68	-0-	-583	-0-	12	1	56	3	N	-0-					23
08	558 #	269	-0-	-289	-0-	57	1	212	3	N	-0-					23

STOVER, DON "B" WELL #: 2 RRCID -> 161229 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2865 - 2871

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	1			N	-0-					-0-
*07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLEMMONS,W.M. WELL #: 1 RRCID -> 097807 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3616 - 3626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLEMMONS, HAROLD WELL #: 2 D RRCID -> 135889 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 928 - 946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE MAE (3RD CONGL) 97655 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STERLING OIL AND GAS 818896
MALLORY, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 095816 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3977 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					64
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					64
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					64
*07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					64
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

WINDHAM, NORTH (MORRIS) 97924 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
D.J. & T. ENERGY 196227
DAVIS ESTATE '2' WELL #: 2 RRCID -> 209240 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3395 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	589 N	293	-0-	-296	-0-	293	2		N	-0-			-0-
04	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	2		N	-0-			-0-
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-
06	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2		N	-0-			-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
08	403 N	118	-0-	-285	-0-	118	2		N	-0-			-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
WALKER-BUCKLER TRUST, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018547 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 3419 PERF. 3404 - 3414

03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			-0-
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-			-0-
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2		N	-0-			-0-
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-			-0-
07	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-			-0-
*08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-			-0-

DAVIS, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 018550 COMPL. DATE 04/19/1961 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 3404 - 3412

03	651 N	565	-0-	-86	-0-	565	2		Y	-0-			24
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		Y	-0-			24
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		Y	-0-			24
06	540 N	470	-0-	-70	-0-	470	2		Y	-0-			24
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		Y	-0-			24
*08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		Y	-0-			24

DAVIS, G.R. WELL #: 2 RRCID -> 083903 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3444 - 3458

03	496 N	426	-0-	-70	-0-	426	2		Y	-0-			17
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		Y	-0-			17
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		Y	-0-			17
06	420 N	355	-0-	-65	-0-	355	2		Y	-0-			17
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		Y	-0-			17
*08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		Y	-0-			17

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
WINDHAM, J. D. WELL #: 282 RRCID -> 018552 COMPL. DATE 04/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3386 - 3402

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WINDHAM, WEST (PALO PINTO SD) 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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINDHAM, WEST (PALO PINTO SD) //CONT.// 97930 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
TSW OIL & GAS, LLC 872235
DAVIS ESTATE "80" WELL #: 1 RRCID -> 159078 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 3918 PERF. 3156 - 3158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

03	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					21
04	470 R	470	-0-	-0-	-0-	468	2	2	9	Y	2					23
05	452 R	452	-0-	-0-	-0-	451	2	1	9	Y	1					24
06	420 #	419	-0-	-1	-0-	419	2			Y	-0-					24
07	465 #	401	-0-	-64	-0-	401	2			Y	-0-	21	1			3
08	465 #	404	-0-	-61	-0-	404	2			Y	-0-					3

DAVIS "B" WELL #: 7612 RRCID -> 221576 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3446 - 3456

03	801 R	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					21
04	983 R	983	-0-	-0-	-0-	981	2	2	9	Y	2					23
05	945 R	945	-0-	-0-	-0-	944	2	1	9	Y	1					24
06	878 R	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					24
07	930 #	840	-0-	-90	-0-	840	2			Y	-0-	21	1			3
08	930 #	847	-0-	-83	-0-	847	2			Y	-0-					3

DAVIS "WB" WELL #: 6814 RRCID -> 221668 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3410 - 3416

03	771 R	771	-0-	-0-	-0-	748	2	23	9	Y	21	112	1			25
04	844 R	844	-0-	-0-	-0-	821	2	23	9	Y	21					46
05	840 R	840	-0-	-0-	-0-	818	2	22	9	Y	20					66
06	810 #	809	-0-	-1	-0-	787	2	22	9	Y	20					86
07	868 #	796	-0-	-72	-0-	782	2	14	9	Y	13					99
08	868 #	823	-0-	-45	-0-	805	2	18	9	Y	16					115

DAVIS "B" WELL #: 7615 RRCID -> 223237 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3420 - 3430

03	474 R	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					21
04	582 R	582	-0-	-0-	-0-	580	2	2	9	Y	2					23
05	559 R	559	-0-	-0-	-0-	558	2	1	9	Y	1					24
06	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					24
07	558 #	497	-0-	-61	-0-	497	2			Y	-0-	21	1			3
08	558 #	501	-0-	-57	-0-	501	2			Y	-0-					3

DAVIS "B" WELL #: 7616 RRCID -> 223238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3412 - 3426

03	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					21
04	203 R	203	-0-	-0-	-0-	201	2	2	9	Y	2					23
05	194 R	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	Y	1					24
06	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					24
07	186 #	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-	21	1			3
08	186 #	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					3

WINDHAM, WEST (3400) //CONT.// 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

DAVIS "B" WELL #: 7618 RRCID -> 223239 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3400 - 3406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200 2		Y	-0-			21
04	247 R	247	-0-	-0-	-0-	245 2	2 9	Y	2			23
05	237 R	237	-0-	-0-	-0-	236 2	1 9	Y	1			24
06	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219 2		Y	-0-			24
07	248 #	210	-0-	-38	-0-	210 2		Y	-0-	21 1		3
08	248 #	212	-0-	-36	-0-	212 2		Y	-0-			3

DAVIS WELL #: 5013 RRCID -> 225249 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3416 - 3431

03	2512 R	2512	-0-	-0-	-0-	2512 2		Y	-0-			-0-
04	3573 R	3573	-0-	-0-	-0-	3573 2		Y	-0-			-0-
05	3672 R	3672	-0-	-0-	-0-	3672 2		Y	-0-			-0-
06	3656 R	3656	-0-	-0-	-0-	3656 2		Y	-0-			-0-
07	3701 R	3701	-0-	-0-	-0-	3701 2		Y	-0-			-0-
*08	3405 R	3405	-0-	-0-	-0-	3405 2		Y	-0-			-0-

DAVIS WELL #: 5018 RRCID -> 225885 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3420 - 3440

03	2708 R	2708	-0-	-0-	-0-	2708 2		Y	-0-			-0-
04	3853 R	3853	-0-	-0-	-0-	3853 2		Y	-0-			-0-
05	3960 R	3960	-0-	-0-	-0-	3960 2		Y	-0-			-0-
06	3942 R	3942	-0-	-0-	-0-	3942 2		Y	-0-			-0-
07	3990 R	3990	-0-	-0-	-0-	3990 2		Y	-0-			-0-
*08	3671 R	3671	-0-	-0-	-0-	3671 2		Y	-0-			-0-

DAVIS "B" WELL #: 7521 RRCID -> 229373 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3409 - 4766

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS "B" WELL #: 7625 RRCID -> 232483 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3418 - 3434

03	492 R	492	-0-	-0-	-0-	492 2		Y	-0-			21
04	604 R	604	-0-	-0-	-0-	602 2	2 9	Y	2			23
05	580 R	580	-0-	-0-	-0-	579 2	1 9	Y	1			24
06	539 R	539	-0-	-0-	-0-	539 2		Y	-0-			24
07	589 #	516	-0-	-73	-0-	516 2		Y	-0-	21 1		3
08	589 #	520	-0-	-69	-0-	520 2		Y	-0-			3

DAVIS "B" WELL #: 7624 RRCID -> 232490 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3406 - 3418

03	728 R	728	-0-	-0-	-0-	728 2		Y	-0-			21
04	893 R	893	-0-	-0-	-0-	891 2	2 9	Y	2			23
05	859 R	859	-0-	-0-	-0-	858 2	1 9	Y	1			24
06	798 R	798	-0-	-0-	-0-	798 2		Y	-0-			24
07	868 #	764	-0-	-104	-0-	764 2		Y	-0-	21 1		3
08	868 #	771	-0-	-97	-0-	771 2		Y	-0-			3

DAVIS WELL #: 5020 RRCID -> 239995 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 3556 PERF. 3430 - 3450

03	1638 R	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2		Y	-0-			-0-
04	2330 R	2330	-0-	-0-	-0-	2330 2		Y	-0-			-0-
05	2395 R	2395	-0-	-0-	-0-	2395 2		Y	-0-			-0-
06	2384 R	2384	-0-	-0-	-0-	2384 2		Y	-0-			-0-
07	2414 R	2414	-0-	-0-	-0-	2414 2		Y	-0-			-0-
*08	2221 R	2221	-0-	-0-	-0-	2221 2		Y	-0-			-0-

WINDHAM, WEST (3400) //CONT.// 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS "WB" WELL #: 6829 RRCID -> 242069 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3355 - 3366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	#	297	-0-	-13	-0-	288	2	9	9	Y	8	45	1			10
04	282	R	282	-0-	-0-	-0-	274	2	8	9	Y	7					17
05	280	R	280	-0-	-0-	-0-	273	2	7	9	Y	6					23
06	300	#	270	-0-	-30	-0-	262	2	8	9	Y	7					30
07	310	#	294	-0-	-16	-0-	288	2	6	9	Y	5					35
08	310	#	274	-0-	-36	-0-	268	2	6	9	Y	5					40

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
HENNESSEY, SARAH C. WELL #: 2 RRCID -> 018555 COMPL. DATE 06/23/1953 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3413 - 3421

03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSLOW (CADDO) 98107 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
TRIPLE SINGLETON, INC. 870459
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 165061 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 4547 PERF. 3440 - 3448

03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	113	2	42	9	N	38					140
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	44	2	59	9	N	54	161	1			33
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	30	2	46	9	N	42					75
06	150	N	61	-0-	-89	-0-	31	2	30	9	N	27					102
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	N	1					103
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					103

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

03	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1077	-0-	-349	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1054	-0-	-434	-0-	1054	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	1			-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	390	3	75	9	N	68					68
*07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					68
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					68

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 212976 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2218 - 2222

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	17	1	629	3	Y	-0-					12
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	16	1	536	3	Y	-0-					12
05	713	N	535	-0-	-178	-0-	14	1	521	3	Y	-0-					12
06	630	N	502	-0-	-128	-0-	15	1	487	3	Y	-0-					12
07	558	N	443	-0-	-115	-0-	9	1	434	3	Y	-0-					12
08	527	N	448	-0-	-79	-0-	15	1	433	3	Y	-0-					12

WOLF CAMP (SWASTIKA) 98372 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: THROCKMORTON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	X	1160	-0-	-359	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	1000	-0-	-470	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
05	1302	X	753	-0-	-549	-0-	753	2			N	-0-					-0-
06	1110	X	113	-0-	-997	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS (CONGLOMERATE) 98615 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ANTLE OPERATING, INC. 026646
LOCKHART, P.A., JR. HEIRS "MIT" WELL #: 1 RRCID -> 204734 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3957 - 3965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	#	881	-0-	-49	-0-	860	2	21	9	N	19					65
04	1620	#	825	-0-	-795	-0-	802	2	23	9	N	21					86
05	1674	#	761	-0-	-913	-0-	748	2	13	9	N	12					98
06	1620	#	653	-0-	-967	-0-	645	2	8	9	N	7					105
07	1178	#	649	-0-	-529	-0-	632	2	17	9	N	15					120
08	868	#	704	-0-	-164	-0-	681	2	23	9	N	21					141

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	343	-0-	-277	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	570	N	489	-0-	-81	-0-	489	2			N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
08	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271 N	1018	-0-	-253	-0-	1018	2			N	-0-					19
04	1200 N	974	-0-	-226	-0-	928	2	46	9	N	42					61
05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1042	2	36	9	N	33	62	1			32
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1076	2	36	9	N	33	50	1			15
07	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1073	2	37	9	N	34	42	1			7
*08	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1093	2	37	9	N	34	35	1			6

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

03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-

MASON, ROBERT ELDON 531762
MASON WELL #: 1 RRCID -> 112536 COMPL. DATE 07/28/1984 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1556 - 1567

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC 568561
BARTON, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 018596 COMPL. DATE 10/03/1929 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3173 - 3265

03	279 N	143	-0-	-136	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARY, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 018597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3250 - 3280

03	1023 N	978	-0-	-45	-0-	978	3			N	-0-					-0-
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
*08	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561

DAVIS, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 018602 COMPL. DATE 09/26/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217 N	135	-0-	-82	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-

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) 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
03	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-

MAULDIN, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 018604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3280 - 3300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-

MORING, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 018606 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3159 - 3249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-

MORING, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 018607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3300 - 3319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. E., -D- WELL #: 1 RRCID -> 018609 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3200 - 3240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527 N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	510 N	494	-0-	-16	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	480 N	473	-0-	-7	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
08	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-

SMITH-BAHAN WELL #: 1 RRCID -> 018610 COMPL. DATE 10/22/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 3361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
SMITH-BAHAN WELL #: B 1 RRCID -> 018611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 3367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

WYLIE, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 018612 COMPL. DATE 04/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3183 - 3225

03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. E. "D" WELL #: 2 RRCID -> 174674 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3150 - 3202

03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS, JAY 569255
BOYLE, H. M. WELL #: 1 RRCID -> 032805 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

MINGUS OIL & GAS 569683
PETTUS, M. ALMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018618 COMPL. DATE 07/08/1960 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3184 - 3206

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTUS, M. ALMA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 018619 COMPL. DATE 07/30/1960 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3220 - 3250

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MINGUS OIL & GAS //CONT.// 569683
T. P. FEE /FD-41-B/ WELL #: 1 RRCID -> 034866 COMPL. DATE 07/02/1964 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T. P. FEE /FD-41-B/ WELL #: 2 RRCID -> 034868 COMPL. DATE 10/07/1964 TOTAL DEPTH 3427 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WYLIE, H. T. WELL #: 2 RRCID -> 173569 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3204 - 3228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOBS WELL #: 3 RRCID -> 173570 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 3138 - 3184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 085233 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3261 - 3327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
STEWART CONTRACT SERVICES 820789
CARR-GORDON WELL #: 1 RRCID -> 165720 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3223 - 3240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930 N	860	-0-	-70	-0-	826	2	34	9	N	31					140
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	725	2	44	9	N	40					180
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	745	2	22	9	N	20	175	1			25
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	691	2	22	9	N	20					45
*07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	806	2	22	9	N	20					65
*08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	756	2	22	9	N	20					85

TORCH OPERATING LLC 862620
ALEXANDER, A. V. WELL #: 1 RRCID -> 018560 COMPL. DATE 02/06/1960 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3263 - 3298

03	186 N	159	-0-	-27	-0-	27	1	132	2	N	-0-					-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	46	1	107	2	N	-0-					-0-
05	186 N	170	-0-	-16	-0-	25	1	145	2	N	-0-					-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	58	1	158	2	N	-0-					-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	45	1	128	2	N	-0-					-0-
08	155 N	101	-0-	-54	-0-	31	1	70	2	N	-0-					-0-

BURRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 018562 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3181 - 3257

03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	70	1	350	2	N	-0-					-0-
04	390 N	343	-0-	-47	-0-	103	1	240	2	N	-0-					-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	420 N	359	-0-	-61	-0-	96	1	263	2	N	-0-					-0-
07	341 N	12	-0-	-329	-0-	3	1	9	2	N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENNISON, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 018563 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3125 - 3140

03	434 N	376	-0-	-58	-0-	63	1	313	2	N	-0-					-0-
04	360 N	269	-0-	-91	-0-	81	1	188	2	N	-0-					-0-
05	372 N	266	-0-	-106	-0-	39	1	227	2	N	-0-					-0-
06	360 N	266	-0-	-94	-0-	71	1	195	2	N	-0-					-0-
07	279 N	270	-0-	-9	-0-	71	1	199	2	N	-0-					-0-
08	279 N	273	-0-	-6	-0-	84	1	189	2	N	-0-					-0-

EVANS, J. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018564 COMPL. DATE 04/01/1960 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 3138 - 3208

03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	810 N	645	-0-	-165	-0-	193	1	452	2	N	-0-					-0-
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	97	1	570	2	N	-0-					-0-
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	185	1	504	2	N	-0-					-0-
07	682 N	640	-0-	-42	-0-	168	1	472	2	N	-0-					-0-
08	682 N	678	-0-	-4	-0-	208	1	470	2	N	-0-					-0-

FULFER, W. T. WELL #: 5 RRCID -> 018571 COMPL. DATE 05/25/1960 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	54	1	266	2	N	-0-					-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	94	1	221	2	N	-0-					-0-
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	49	1	286	2	N	-0-					-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	90	1	245	2	N	-0-					-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	93	1	259	2	N	-0-					-0-
*08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	109	1	248	2	N	-0-					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
VIRGIL GORDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018572 COMPL. DATE 05/23/1960 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3231 - 3346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	219	1	511	2	N	-0-					-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	109	1	639	2	N	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	196	1	534	2	N	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	197	1	553	2	N	-0-					-0-
*08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	230	1	521	2	N	-0-					-0-

JACOBS, I. N. WELL #: 1 RRCID -> 018574 COMPL. DATE 04/11/1960 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3132 - 3172

03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	23	1	115	2	N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	44	1	102	2	N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	23	1	132	2	N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	41	1	110	2	N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	40	1	113	2	N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	48	1	107	2	N	-0-					-0-

KEMP, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 018576 COMPL. DATE 03/11/1960 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3216 - 3257

03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	65	1	322	2	N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	132	1	310	2	N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	116	1	316	2	N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	124	1	346	2	N	-0-					-0-
*08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	143	1	323	2	N	-0-					-0-

MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 018579 COMPL. DATE 05/26/1960 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3200 - 3258

03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	106	1	524	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	820	-0-	-470	-0-	245	1	575	2	N	-0-					-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	141	1	830	2	N	-0-					-0-
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	229	1	624	2	N	-0-					-0-
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	224	1	627	2	N	-0-					-0-
*08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	322	1	729	2	N	-0-					-0-

MORING, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 018580 COMPL. DATE 06/01/1960 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3224 - 3300

03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	15	1	72	2	N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	34	1	81	2	N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	15	1	91	2	N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	34	1	93	2	N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	33	1	94	2	N	-0-					-0-
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	42	1	94	2	N	-0-					-0-

MORING, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 018581 COMPL. DATE 03/30/1960 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3142 - 3193

03	279	N	179	-0-	-100	-0-	30	1	149	2	N	-0-					-0-
04	240	N	186	-0-	-54	-0-	56	1	130	2	N	-0-					-0-
05	248	N	207	-0-	-41	-0-	30	1	177	2	N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	56	1	154	2	N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	66	1	185	2	N	-0-					-0-
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	77	1	174	2	N	-0-					-0-

PARTEN, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 018582 COMPL. DATE 04/05/1960 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3241 - 3298

03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	49	1	244	2	N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	84	1	195	2	N	-0-					-0-
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	38	1	224	2	N	-0-					-0-
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	66	1	179	2	N	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	70	1	196	2	N	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	74	1	166	2	N	-0-					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
RUSSELL, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 018587 COMPL. DATE 05/18/1960 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3167 - 3233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	788	-0-	-111	-0-	132	1	656	2	N	-0-					-0-
04	780	N	773	-0-	-7	-0-	231	1	542	2	N	-0-					-0-
05	806	N	794	-0-	-12	-0-	116	1	678	2	N	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	206	1	561	2	N	-0-					-0-
07	806	N	788	-0-	-18	-0-	207	1	581	2	N	-0-					-0-
08	806	N	300	-0-	-506	-0-	92	1	208	2	N	-0-					-0-

WYLIE, A. K., HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 018590 COMPL. DATE 06/15/1960 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 3119 - 3168

03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	93	1	464	2	N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	159	1	372	2	N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
*08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	172	1	388	2	N	-0-					-0-

WYLIE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 018591 COMPL. DATE 06/29/1960 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3228 - 3264

03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	285	-0-	-118	-0-	41	1	244	2	N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	81	1	220	2	N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	66	1	185	2	N	-0-					-0-
*08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	143	1	322	2	N	-0-					-0-

YOUNG, I. W. WELL #: 1 RRCID -> 018592 COMPL. DATE 06/15/1960 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3197 - 3311

03	806	N	615	-0-	-191	-0-	103	1	512	2	N	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	215	1	504	2	N	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	112	1	656	2	N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	221	1	601	2	N	-0-					-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	224	1	629	2	N	-0-					-0-
*08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	264	1	598	2	N	-0-					-0-

CARY,W.B. WELL #: 1 RRCID -> 018593 COMPL. DATE 11/06/1960 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3224 - 3234

03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	82	1	222	2	N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	10	1	27	2	N	-0-					-0-
*08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	37	1	84	2	N	-0-					-0-

MORRIS, MRS. MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 018594 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3175 - 3189

03	496	N	310	-0-	-186	-0-	52	1	258	2	N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	125	1	294	2	N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	65	1	382	2	N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	119	1	325	2	N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	114	1	321	2	N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

DILLINGHAM-FULFER WELL #: 1 RRCID -> 018613 COMPL. DATE 05/04/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3138 - 3155

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		9	-0-	9	9	3	1	6	2	N	-0-					-0-
05	14B DENY		35	-0-	35	44	5	1	30	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		422	-0-	422	466	113	1	309	2	N	-0-					-0-
07	1051	X	585	-0-	-466	-0-	154	1	431	2	N	-0-					-0-
*08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	162	1	367	2	N	-0-					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
WHITTENTON, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 018617 COMPL. DATE 08/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3326 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	36	1	181	2	N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	70	1	164	2	N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	64	1	176	2	N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	65	1	183	2	N	-0-					-0-
*08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	76	1	172	2	N	-0-					-0-

MAULDIN, DREW WELL #: 1 RRCID -> 031426 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 3180 - 3243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWELL, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 035767 COMPL. DATE 04/12/1965 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	154	-0-	-280	-0-	26	1	128	2	N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	125	1	292	2	N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	62	1	366	2	N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	113	1	308	2	N	-0-					-0-
07	434	N	420	-0-	-14	-0-	120	1	300	2	N	-0-					-0-
*08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	140	1	316	2	N	-0-					-0-

MCINROE, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 035972 COMPL. DATE 05/02/1965 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	416	-0-	-173	-0-	70	1	346	2	N	-0-					-0-
04	480	N	463	-0-	-17	-0-	139	1	324	2	N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	129	1	353	2	N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	129	1	361	2	N	-0-					-0-
*08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	156	1	351	2	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 036205 COMPL. DATE 04/12/1965 TOTAL DEPTH 3406 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	19	1	96	2	N	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	38	1	88	2	N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	18	1	105	2	N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	32	1	87	2	N	-0-					-0-
07	124	N	6	-0-	-118	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
*08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	43	1	98	2	N	-0-					-0-

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) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
PIPES, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088175 COMPL. DATE 06/13/1980 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3452 - 3468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	2	N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	15	1	34	2	N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	12	1	69	2	N	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	3	1	7	2	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	31	-0-	-62	-0-	10	1	21	2	N	-0-					-0-

MAULDIN, C.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090733 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 4483 PERF. 3291 - 3333

03	651	N	322	-0-	-329	-0-	54	1	268	2	N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	154	1	359	2	N	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	91	1	533	2	N	-0-					-0-
06	300	N	46	-0-	-254	-0-	12	1	34	2	N	-0-					-0-
07	527	N	487	-0-	-40	-0-	128	1	359	2	N	-0-					-0-
08	620	N	609	-0-	-11	-0-	187	1	422	2	N	-0-					-0-

WYLIE, A.K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091258 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3149 - 3197

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 093053 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3241 - 3289

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER, A.V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 093403 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3244 - 3282

03	279	N	214	-0-	-65	-0-	36	1	178	2	N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	70	1	165	2	N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	34	1	201	2	N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	63	1	173	2	N	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	60	1	168	2	N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	74	1	168	2	N	-0-					-0-

KEMP, H.J GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 093536 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3261 - 3402

03	434	N	358	-0-	-76	-0-	60	1	298	2	N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	136	1	319	2	N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	186	-0-	-174	-0-	50	1	136	2	N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
*08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	148	1	334	2	N	-0-					-0-

FULFER, MRS. W.T. ETAL GAS UNIT1 WELL #: 6 RRCID -> 093664 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3176 - 3221

03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	32	1	161	2	N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	74	1	172	2	N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	34	1	198	2	N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	52	1	143	2	N	-0-					-0-
07	248	N	178	-0-	-70	-0-	47	1	131	2	N	-0-					-0-
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	59	1	134	2	N	-0-					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620

MORING, C.S. GS UNIT WELL #: 2P RRCID -> 094085 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3255 - 3358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	10	1	51	2	N	-0-					-0-
04	40 X	40	-0-	-0-	-0-	12	1	28	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	88 X	88	-0-	-0-	-0-	24	1	64	2	N	-0-					-0-
*07	3 X	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
*08	3 X	1	-0-	-2	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PARTEN, L.F. WELL #: 2P RRCID -> 094208 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3461 - 3517

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	527 N	427	-0-	-100	-0-	72	1	355	2	N	-0-					-0-
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	122	1	287	2	N	-0-					-0-
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	71	1	419	2	N	-0-					-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	137	1	373	2	N	-0-					-0-
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	144	1	405	2	N	-0-					-0-
*08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	180	1	408	2	N	-0-					-0-

GORDON, VIRGIL GAS UNIT WELL #: 2P RRCID -> 094690 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3169 - 3266

03	1116 N	966	-0-	-150	-0-	162	1	804	2	N	-0-					-0-
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	304	1	711	2	N	-0-					-0-
05	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	148	1	867	2	N	-0-					-0-
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	266	1	725	2	N	-0-					-0-
07	1054 N	1031	-0-	-23	-0-	271	1	760	2	N	-0-					-0-
*08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	351	1	793	2	N	-0-					-0-

MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT WELL #: 2P RRCID -> 094691 COMPL. DATE 05/08/1981 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3192 - 3290

03	744 N	401	-0-	-343	-0-	67	1	334	2	N	-0-					-0-
04	450 N	402	-0-	-48	-0-	120	1	282	2	N	-0-					-0-
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	63	1	370	2	N	-0-					-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	105	1	288	2	N	-0-					-0-
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	117	1	329	2	N	-0-					-0-
*08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	134	1	303	2	N	-0-					-0-

SHELBY,D.A.GAS UNIT WELL #: 2P RRCID -> 096048 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3227 - 3354

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	74	1	366	2	N	-0-					-0-
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	130	1	305	2	N	-0-					-0-
05	527 N	432	-0-	-95	-0-	63	1	369	2	N	-0-					-0-
06	420 N	402	-0-	-18	-0-	108	1	294	2	N	-0-					-0-
07	465 N	348	-0-	-117	-0-	92	1	256	2	N	-0-					-0-
08	434 N	422	-0-	-12	-0-	129	1	293	2	N	-0-					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
WILLIAMS, G. GAS UNIT WELL #: 3P RRCID -> 096472 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 3186 - 3247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186 N	142	-0-	-44	-0-	24	1	118	2	N	-0-					-0-
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	77	1	181	2	N	-0-					-0-
05	186 N	65	-0-	-121	-0-	9	1	56	2	N	-0-					-0-
06	150 N	91	-0-	-59	-0-	24	1	67	2	N	-0-					-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	86	1	242	2	N	-0-					-0-
*08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	100	1	225	2	N	-0-					-0-

EVANS, J.B. GAS UNIT WELL #: 3P RRCID -> 098137 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3266 - 3329

03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	110	1	544	2	N	-0-					-0-
04	840 N	654	-0-	-186	-0-	196	1	458	2	N	-0-					-0-
05	806 N	701	-0-	-105	-0-	102	1	599	2	N	-0-					-0-
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	199	1	543	2	N	-0-					-0-
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	195	1	546	2	N	-0-					-0-
*08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	239	1	540	2	N	-0-					-0-

WOOD, JERRY G. 937390
WOOD,JERRY G. WELL #: 1 RRCID -> 096471 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 3116 - 3121

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	213					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	213					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	213					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	213					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	213					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	213					N	NO RPT					-0-

X-RAY, N. (MOSLEY SAND) 99142 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
PIERCE -A- WELL #: 2 RRCID -> 147521 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3334 - 3354

03	775 N	750	-0-	-25	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
05	837 N	686	-0-	-151	-0-	686	3			N	-0-					-0-
06	720 N	546	-0-	-174	-0-	546	3			N	-0-					-0-
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
*08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

X-RAY S.(MARBLE FALLS) //CONT.// 99148 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
PRYOR PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 682038
IRONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 155301 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3612 - 3615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159694 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3578 - 3620

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOFFORD, R. NAT 935462
WOFFORD WELL #: 1 RRCID -> 089304 COMPL. DATE 12/18/1979 TOTAL DEPTH 3571 PERF. 3480 - 5661

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			-0-
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
05	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	2		N	-0-			-0-
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-
*08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			-0-

YAHOO (MISSISSIPPIAN) 99200 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
STUART, J. N. "B" WELL #: 26 RRCID -> 195781 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3449 - 3458

03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2		N	-0-			-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2		N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
*08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-

STUART, J.N. "B" WELL #: 27 RRCID -> 195782 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3620 - 3671

03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2		N	-0-			-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2		N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
*08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-

YAHOO (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 99200 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
COPELAND RANCH "C" WELL #: C 1 RRCID -> 202675 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3768 - 3784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	88	-0-	-191	-0-	88	2			N	-0-					30
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					30
05	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	2			N	-0-					30
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					30
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					30
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					30

STUART, J.N. "B" WELL #: 28 RRCID -> 227481 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3838 - 3878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-

STUART, J. N. "B" WELL #: 35 RRCID -> 246249 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3507 - 3542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-

TREY RESOURCES INC. 868529
STUART, J. N. "A" WELL #: 12 RRCID -> 261292 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3626 - 3650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					35
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					35
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					35
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					35
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					35
08	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			Y	-0-					35

STUART, J. N. "A" WELL #: 14 RRCID -> 261293 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3594 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

YEAGER-LOFLIN (MISS 3800) 99319 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
LOFTIN WELL #: 1 RRCID -> 196507 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3795 - 3805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	#	2452	-0-	-896	-0-	2333	2	119	9	N	108	183	1			83
04	3240	#	2493	-0-	-747	-0-	2361	2	132	9	N	120	186	1			17
05	2551	R	2551	-0-	-0-	-0-	2433	2	118	9	N	107					124
06	2445	R	2445	-0-	-0-	-0-	2336	2	109	9	N	99	180	1			43
*07	3107	R	3107	-0-	-0-	-0-	2988	2	119	9	N	108					151
08	2573	#	2378	-0-	-195	-0-	2294	2	84	9	N	76	176	1			51

YOUNG (MISS.) 99465 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC 388861
BUCKLER WALKER B WELL #: 4B RRCID -> 059451 COMPL. DATE 06/14/1974 TOTAL DEPTH 4718 PERF. 4564 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZENO (MORRIS) 99779 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
WINDOW OPERATING CO., THE 931621
MORRIS 30 WELL #: A 3 RRCID -> 022804 COMPL. DATE 09/00/1955 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2620 - 2636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZOURETTE (MARBLE FALLS 99882 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608
COLE, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 054350 COMPL. DATE 10/19/1972 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1 RRCID -> 080503 COMPL. DATE 09/13/1978 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2700 - 2704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

COLE WELL #: 3 RRCID -> 080741 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 2699 - 2709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

PIERSON, HAROLD -A- WELL #: 2 RRCID -> 082931 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2738 - 2752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

ZOURETTE (MARBLE FALLS //CONT.// 99882 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
CIRCLE D OIL & GAS, INC. //CONT.// 153608
PIERSON WELL #: 2 RRCID -> 094704 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 2722 - 2728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

ZOURETTE, N (MARBLE FALLS) 99883 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608
PIERSON, HAROLD -B- WELL #: 3 RRCID -> 082929 COMPL. DATE 04/23/1979 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2734 - 2744

03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

PEARSON, HAROLD -C- WELL #: 4 RRCID -> 090669 COMPL. DATE 06/23/1980 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2762 - 2766

03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

PIERSON WELL #: 1 RRCID -> 092051 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2930 - 2940

03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

PIERSON,HAROLD -D- WELL #: 5 RRCID -> 096810 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 2791 PERF. 2732 - 2742

03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

QUINLAN OPERATIONS, INC. 685438
LINDLEY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 111744 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3048 PERF. 2771 - 2780

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-