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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLENNY WELL #: 5CB RRCID -> 247609 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 3093 PERF. 2846 - 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
CENTRAL BASIN OIL INV. INC. //CONT.// 141188
THOMAS WELL #: 2CB RRCID -> 247610 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3597 - 3641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACE 7 PROPERTIES, LTD. 319502
KEMP WELL #: 1301 RRCID -> 274957 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 3623 PERF. 2922 - 2936

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-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOKOMO ENERGY, INC. 474070
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 221364 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 3366 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2014 - PLUGGED 07/03/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PRATER EQUIPMENT CO., INC. 675922
PRATER WELL #: 1 RRCID -> 221340 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2879 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCULLY EXPLORATION LLC 760540
WYNNE WELL #: 1 RRCID -> 244806 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 3217 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SCULLY EXPLORATION LLC //CONT.// 760540
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SCULLY EXPLORATION LLC //CONT.// 760540
SHACKELFORD WELL #: 1 RRCID -> 250001 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 2370 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAMPASAS
SCULLY EXPLORATION LLC //CONT.// 760540
LEE WELL #: 2 RRCID -> 250166 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINEY-BREWER WELL #: 3 RRCID -> 253381 COMPL. DATE 07/27/2009 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SCULLY EXPLORATION LLC //CONT.// 760540
RAINEY-BREWER WELL #: 1 RRCID -> 253391 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 1807 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUTZ WELL #: 1 RRCID -> 253394 COMPL. DATE 11/08/2008 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SCULLY EXPLORATION LLC //CONT.// 760540
RAINEY-BREWER WELL #: 5 RRCID -> 256437 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 1215 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ROBERTSON CSL WELL #: 12 RRCID -> 135176 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2482 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE CORYELL-OUACHITA GROUP, INC. 851492
BARNHILL WELL #: 1 RRCID -> 263699 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 16260 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MADDUX, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 142794 COMPL. DATE 05/29/1992 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 3518 - 3642

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2014 - PLUGGED 09/15/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
DAVIDSON -40- WELL #: 4 RRCID -> 238993 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 1421 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
XSTAR RESOURCES LLC 945934
BARRON WELL #: 8 RRCID -> 255381 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 398 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
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
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 257 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
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
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		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	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, A. E. WELL #: 16 RRCID -> 112778 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 1323 PERF. 1200 - 1234

01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2		N	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, J.N. WELL #: 2 RRCID -> 117701 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1210 - 1250

01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
*12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 253 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2		N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
*12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
*12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2		N	-0-			-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	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	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNURLEN WELL #: 103 RRCID -> 132947 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 1311 PERF. 1168 - 1218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, A. E. WELL #: 19 RRCID -> 134846 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 1308 PERF. 1197 - 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
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 137064 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 1372 PERF. 1230 - 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
01	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	140	N	89	-0-	-51	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 798 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					70
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	3			N	-0-					70
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					70
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					70
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					70
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					70
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					70
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					70
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					70
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					70
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					70
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	#	224	-0-	-117	-0-	13	1	210	2	N	1					60
							1	9									
02	308	#	199	-0-	-109	-0-	11	1	187	2	N	1					61
							1	9									
03	217	#	20	-0-	-197	-0-	1	1	19	2	N	-0-					61
04	210	#	164	-0-	-46	-0-	9	1	155	2	N	-0-					61
05	247	R	247	-0-	-0-	-0-	14	1	233	2	N	-0-					61
06	214	R	214	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	N	2					63
							2	9									
07	217	#	142	-0-	-75	-0-	8	1	134	2	N	-0-					63
08	253	R	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	2	N	-0-					63
09	304	R	304	-0-	-0-	-0-	17	1	287	2	N	-0-					63
10	281	R	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	2	N	-0-					63
11	240	#	86	-0-	-154	-0-	5	1	81	2	N	-0-					63
12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 2,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GRIFFIN, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 112593 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3342 - 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
01	471	R	471	-0-	-0-	-0-	27	1	444	2	N	-0-					37
02	375	R	375	-0-	-0-	-0-	21	1	354	2	N	-0-					37
03	419	R	419	-0-	-0-	-0-	24	1	395	2	N	-0-					37
04	450	#	416	-0-	-34	-0-	24	1	392	2	N	-0-					37
05	465	#	409	-0-	-56	-0-	23	1	386	2	N	-0-					37
06	450	#	445	-0-	-5	-0-	25	1	420	2	N	-0-					37
07	643	R	643	-0-	-0-	-0-	36	1	607	2	N	-0-					37
08	434	#	398	-0-	-36	-0-	23	1	375	2	N	-0-					37
09	450	#	427	-0-	-23	-0-	24	1	403	2	N	-0-					37
10	651	#	445	-0-	-206	-0-	25	1	420	2	N	-0-					37
11	630	#	143	-0-	-487	-0-	8	1	135	2	N	-0-					37
12	651	#	1	-0-	-650	-0-	1	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 4,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABBOTT (MARBLE FALLS) //CONT.// 00285 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ROBERTSON CSL WELL #: 9 L RRCID -> 093854 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3476 - 3483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1178 #	1004	-0-	-174	-0-	68	1	936	3	N	-0-			-0-
02	1064 #	820	-0-	-244	-0-	68	1	752	3	N	-0-			-0-
03	1023 #	954	-0-	-69	-0-	53	1	901	3	N	-0-			-0-
04	990 #	944	-0-	-46	-0-	57	1	887	3	N	-0-			-0-
05	1023 #	970	-0-	-53	-0-	59	1	911	3	N	-0-			-0-
06	1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	59	1	985	3	N	-0-			-0-
07	1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	55	1	975	3	N	-0-			-0-
08	984 R	984	-0-	-0-	-0-	79	1	905	3	N	-0-			-0-
09	1050 #	1019	-0-	-31	-0-	61	1	958	3	N	-0-			-0-
10	1085 #	918	-0-	-167	-0-	57	1	861	3	N	-0-			-0-
11	1050 #	493	-0-	-557	-0-	40	1	453	3	N	-0-			-0-
12	1054 #	905	-0-	-149	-0-	73	1	832	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
*11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABERNATHY (3620) //CONT.// 00350 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. //CONT.// 082968
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
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 978 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					23
02	112	N	94	-0-	-18 B	-0-	94	2			N	-0-					23
03	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					23
04	120	N	114	-0-	-6 B	-0-	114	2			N	-0-					23
05	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					23
06	150	N	89	-0-	-61 B	-0-	89	2			N	-0-					23
07	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	107	2			N	-0-					23
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					23
09	90	N	8	-0-	-82 B	-0-	8	2			N	-0-					23
10	93	N	67	-0-	-26 B	-0-	67	2			N	-0-					23
11	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					23
*12	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 1,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	124	N	76	-0-	-48 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	124	N	1	-0-	-123 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	150	N	126	-0-	-24 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	155	N	31	-0-	-124 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	6	6 8		73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	53	16 3	37 6	73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			73

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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
01	14B2 EXT	173	-0-	173 B	173	173 2		N	-0-			3
02	14B2 EXT	476	-0-	476 B	649	476 2		N	-0-			3
03	1077	428	-0-	-649 B	-0-	428 2		N	-0-			3
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3
05	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-			N	-0-			3
06	420 N	18	-0-	-402 B	-0-	18 2		N	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3
08	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2		N	-0-			3
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			3
10	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2		N	-0-			3
11	300 N	171	-0-	-129 B	-0-	171 2		N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 1,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACG99 (CONGL.) 00439 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
NEWELL E-58 WELL #: 1D RRCID -> 175375 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4454 - 4472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			287
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			287
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			287
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			287
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			287
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			287
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			287
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			287
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			287
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			287
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			287
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			287

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			52
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			49
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			46
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	279	N	278	-0-	-1	-0-	276	3	2	9	N	2					182
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	307	3	7	9	N	6					188
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	271	3	2	9	N	2	166	1			24
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	309	3	2	9	N	2					26
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	321	3	2	9	N	2					28
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	318	3	2	9	N	2					30
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					30
08	310	N	285	-0-	-25	-0-	283	3	2	9	N	2					32
09	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	3			N	-0-					32
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					32
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	448	3	2	9	N	2					34
*12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	3	2	9	N	2					36

TOTAL GAS PROD: 3,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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

01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	465	N	214	-0-	-251	-0-	29	1	185	2	N	-0-					49
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	27	1	231	2	N	-0-					49
03	341	N	274	-0-	-67	-0-	50	1	224	2	N	-0-					49
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	74	1	302	2	N	-0-					49
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	53	1	325	2	N	-0-					49
06	270	N	226	-0-	-44	-0-	49	1	177	2	N	-0-					49
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					49
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	2					51
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	2					53
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	15	1	68	2	N	-0-					53
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 1,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKIN (CADDO) 00989 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
KEATING ENERGY, INC. 453142
WHALEN-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 017290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3188 - 3115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKIN (CADDO) //CONT.// 00989 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
MCANELLY, STANLEY M., JR. 537366
AKIN, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 017291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3120 - 3115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285				N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2	N	-0-			-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-			-0-
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2	N	-0-			-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-			-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-			-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			-0-
08	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
11	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	2	N	-0-			-0-
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKIN (CONGLOMERATE) 00989 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ROMINGER, R.L. 727039
HART,C. WELL #: 1 RRCID -> 060397 COMPL. DATE 11/06/1974 TOTAL DEPTH 4044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					46
02	224	N	185	-0-	-39	-0-	185	3			N	-0-					46
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					46
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					46
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					46
06	270	N	106	-0-	-164	-0-	106	3			N	-0-					46
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					46
08	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	3			N	-0-					46
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					46
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					46
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					46
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 2,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	10	-0-	-300	-0-	10	2			N	-0-					110
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					110
03	589	N	325	-0-	-264	-0-	325	2			N	-0-					110
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					110
05	465	N	311	-0-	-154	-0-	311	2			N	-0-					110
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					110
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					110
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					110
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					110
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					110
*11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					110
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 3,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2316 R	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					137
02	1988 #	1202	-0-	-786	-0-	1202	3			N	-0-					137
03	2108 #	1940	-0-	-168	-0-	1940	3			N	-0-					137
04	2250 #	2208	-0-	-42	-0-	2204	3	4	9	N	4					141
05	2325 #	2275	-0-	-50	-0-	2253	3	22	9	N	20					161
06	2250 #	2073	-0-	-177	-0-	2073	3			N	-0-					161
07	2294 #	2057	-0-	-237	-0-	2057	3			N	-0-					161
08	2294 #	2043	-0-	-251	-0-	2043	3			N	-0-					161
09	2220 #	1522	-0-	-698	-0-	1519	3	3	9	N	3					164
10	2263 #	1984	-0-	-279	-0-	1984	3			N	-0-					164
11	2070 #	1854	-0-	-216	-0-	1854	3			N	-0-					164
12	2046 #	534	-0-	-1512	-0-	534	3			N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 22,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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

01	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					84
02	168 N	157	-0-	-11	-0-	157	3			N	-0-					84
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					84
04	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					84
05	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					84
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					84
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					84
08	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					84
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					84
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					84
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					84
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 2,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					127
02	224 N	215	-0-	-9	-0-	215	3			N	-0-					127
03	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					127
04	240 N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					127
05	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					127
06	240 N	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					127
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					127
08	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					127
09	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					127
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					127
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					127
12	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 2,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	775 #	626	-0-	-149	-0-	620	3	6	9	N	5					143
02	700 #	550	-0-	-150	-0-	546	3	4	9	N	4					147
03	651 #	597	-0-	-54	-0-	589	3	8	9	N	7					154
04	630 #	576	-0-	-54	-0-	566	3	10	9	N	9					163
05	651 #	595	-0-	-56	-0-	586	3	9	9	N	8					171
06	600 #	576	-0-	-24	-0-	569	3	7	9	N	6					177
07	620 #	580	-0-	-40	-0-	573	3	7	9	N	6					183
08	589 #	562	-0-	-27	-0-	562	3			N	-0-					183
09	570 #	477	-0-	-93	-0-	468	3	9	9	N	8					191
10	589 #	534	-0-	-55	-0-	527	3	7	9	N	6					197
11	570 #	489	-0-	-81	-0-	489	3			N	-0-					197
12	589 #	504	-0-	-85	-0-	491	3	13	9	N	12					209

TOTAL GAS PROD: 6,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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
01	918 R	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
02	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	750 #	246	-0-	-504	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	775 #	211	-0-	-564	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	750 #	210	-0-	-540	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	403 #	188	-0-	-215	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	248 #	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	240 #	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	217 #	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
12	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	460	1	442	3	Y	-0-					4
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	359	1	402	3	Y	-0-					4
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	460	1	453	3	Y	-0-					4
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	459	1	419	3	Y	-0-					4
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	470	1	443	3	Y	-0-					4
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	447	1	415	3	Y	-0-					4
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	442	1	521	3	Y	-0-					4
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	473	1	435	3	Y	-0-					4
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	460	1	445	3	Y	-0-					4
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	399	1	432	3	Y	-0-					4
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	460	1	434	3	Y	-0-					4
*12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	470	1	458	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 10,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEDO, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 01402 000 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LITTLE BEAR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 084212 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5816 - 5824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2014 - P&A 06/25/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1922 N	1509	-0-	-413	-0-	124	1	1383	3	N	2			25
						2	9							
02	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	491	1	1430	3	N	8			33
						9	9							
03	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	626	1	2231	3	N	5			38
						6	9							
04	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	595	1	1827	3	N	1			39
						1	9							
05	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	624	1	1815	3	N	-0-			39
06	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	599	1	1290	3	N	1			40
						1	9							
07	1922 N	1139	-0-	-783	-0-	507	1	632	3	N	-0-			40
08	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	550	1	1843	3	N	2			42
						2	9							
09	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	619	1	2178	3	N	1			43
						1	9							
10	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	590	1	1761	3	N	1			44
						1	9							
11	1860 N	1728	-0-	-132	-0-	569	1	1158	3	N	1			45
						1	9							
12	1922 N	1838	-0-	-84	-0-	593	1	1244	3	N	1			46
						1	9							

TOTAL GAS PROD: 25,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

ALEDO, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 01402 000 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
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
01	0	233	-0-	233	233	8	1	225	2	N	-0-					-0-
02	0 W	281	-0-	281	514	14	1	267	2	N	-0-					-0-
03	0 W	270	-0-	270	784	7	1	241	2	N	20					20
						22	9									
04	0 W	199	-0-	199	983	5	1	186	2	N	7					27
						8	9									
05	0 W	106	-0-	106	1089	2	1	97	2	N	6					33
						7	9									
06	0 W	7	-0-	7	1096	7	2			N	-0-					33
07	0 W	-0-	-0-	-0-	1096					N	-0-					33
08	0 W	-0-	-0-	-0-	1096					N	-0-					33
09	0 W	112	-0-	112	1208	4	1	108	2	N	-0-					33
10	0 W	-0-	-0-	-0-	1208					N	-0-					33
11	0 W	-0-	-0-	-0-	1208					N	-0-					33
*12	1208 N	-0-	-0-	-1208	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 1,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 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

01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 329 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDRIA (GARDNER SD A) 01433 210 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
BRIGHT HAWK OPERATING COMPANY 093102
ELLIOTT, R. B. WELL #: 1B RRCID -> 270471 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 2830 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	-0-	-0-	-2046	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
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	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 929 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVA LEE HAWKINS (3280) 02095 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
NORTH ALLEN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 123263 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 3516 PERF. 3354 - 3460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					76
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					76
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					76
04	210 N	140	-0-	-70	-0-	140	2			N	-0-					76
05	248 N	70	-0-	-178	-0-	70	2			N	-0-					76
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					76
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					76
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					76
09	390 N	329	-0-	-61	-0-	329	2			N	-0-					76
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					76
11	420 N	273	-0-	-147	-0-	273	2			N	-0-	66	1			10
*12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	335	2	11	9	N	10					20

TOTAL GAS PROD: 3,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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

01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					58
02	336 N	253	-0-	-83	-0-	253	2			N	-0-					58
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					58
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					58
05	279 N	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-					58
06	330 N	252	-0-	-78	-0-	252	2			N	-0-					58
07	403 N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					58
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					58
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					58
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					58
11	360 N	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-					58
12	341 N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 3,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					72
02	280 N	226	-0-	-54	-0-	226	2			N	-0-					72
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					72
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					72
05	248 N	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-					72
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					72
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					72
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					72
09	330 N	255	-0-	-75	-0-	255	2			N	-0-					72
10	434 N	304	-0-	-130	-0-	298	2	6	9	N	5					77
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					77
12	279 N	180	-0-	-99	-0-	180	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 3,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	465	N	79	-0-	-386	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	420	N	65	-0-	-355	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	217	N	61	-0-	-156	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS, J.J. WELL #: 1AB RRCID -> 152871 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 3434 PERF. 3220 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2014 - P&A 08/19/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVA LEE HAWKINS (3400) //CONT.// 02095 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
EAST ALLEN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 127910 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3448 - 3462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			21
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			21
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			21
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			21
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			21
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			21
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			21
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			21
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			21
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			21
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			21
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	527 N	219	-0-	-308	-0-	219	2		N	-0-			-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
03	527 N	382	-0-	-145	-0-	382	2		N	-0-			-0-
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			-0-
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			-0-
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			-0-
10	434 N	391	-0-	-43	-0-	391	2		N	-0-			-0-
*11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-			-0-
04	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2		N	-0-			-0-
05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-			-0-
06	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2		N	-0-			-0-
07	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2		N	-0-			-0-
08	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2		N	-0-			-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
10	1705 N	80	-0-	-1625	-0-	80	2		N	-0-			-0-
*11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANZAC (MORRIS) //CONT.// 03208 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 142088 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 2140 PERF. 2063 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2014 - PLUGGED 04/29/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 142090 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2057 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2014 - PLUGGED 04/22/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANZAC (MORRIS) //CONT.// 03208 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			12
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			12
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			12
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			12
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			12
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			12
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			12
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

TOTAL GAS PROD: 264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-			-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARDINGER (LAKE SAND, UPPER) //CONT.// 03496 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC//CONT.// 355586
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
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					105
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					105
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					105
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					105
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					105
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					105
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					105
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					105
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					105
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					62
02	196	N	154	-0-	-42	-0-	154	3			N	-0-					62
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					62
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					62
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					62
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					62
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					62
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					62
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					62
10	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					62
11	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	3			N	-0-					62
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 2,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARDINGER (LAKE SAND, UPPER) //CONT.// 03496 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. //CONT.// 559355
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
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	123	3	17	9	N	15					76
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	103	3	18	9	N	16					92
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	142	3	21	9	N	19					111
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	138	3	72	9	N	65	174	1			2
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	133	3	2	9	N	2					4
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					4
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	3	1	9	N	1					5
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	160	3	1	9	N	1					6
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	133	3	1	9	N	1					7
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	130	3	2	9	N	2					9
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	124	3	3	9	N	3					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 1,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	3425	-0-	3425	3425	3425	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1085 N	818	-0-	-267	-0-	818	2			N	-0-					103
02	868 N	677	-0-	-191	-0-	677	2			N	-0-					103
03	837 N	736	-0-	-101	-0-	736	2			N	-0-					103
04	780 N	721	-0-	-59	-0-	721	2			N	-0-					103
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					103
06	720 N	661	-0-	-59	-0-	661	2			N	-0-					103
07	744 N	597	-0-	-147	-0-	597	2			N	-0-					103
08	744 N	452	-0-	-292	-0-	452	2			N	-0-					103
09	660 N	524	-0-	-136	-0-	524	2			N	-0-	67	1			36
10	589 N	553	-0-	-36	-0-	553	2			N	-0-					36
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					36
12	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 7,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUBURN (DUFFER) //CONT.// 04337 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
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
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	625	2	3	9	N	3					54
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					54
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					54
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					54
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					54
06	600 N	597	-0-	-3	-0-	597	2			N	-0-					54
07	620 N	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-					54
08	620 N	605	-0-	-15	-0-	605	2			N	-0-					54
09	600 N	578	-0-	-22	-0-	578	2			N	-0-					54
10	620 N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					54
11	600 N	555	-0-	-45	-0-	555	2			N	-0-					54
12	589 N	559	-0-	-30	-0-	559	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 7,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-			-0-
02	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			-0-
03	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-			-0-
04	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	2	N	-0-			-0-
05	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2	N	-0-			-0-
06	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
07	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-			-0-
08	62 #	32	-0-	-30	-0-	32	2	N	-0-			-0-
09	60 #	34	-0-	-26	-0-	34	2	N	-0-			-0-
10	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	2	N	-0-			-0-
11	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	2	N	-0-			-0-
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
FORMATION RECOVERY LLC 276932

BRAMLET "A" WELL #: 2 RRCID -> 102427 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 3344 PERF. 2823 - 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
01	93 #	44	-0-	-49	-0-	44	2		Y	-0-			62
02	84 #	46	-0-	-38	-0-	46	2		Y	-0-			62
03	93 #	55	-0-	-38	-0-	55	2		Y	-0-			62
04	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	2		Y	-0-			62
05	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-			62
06	DLQ G-10	84	-0-	84	84	84	2		Y	-0-			62
07	DLQ G-10	85	-0-	85	169	85	2		Y	-0-			62
08	251 R	82	-0-	-169	-0-	82	2		Y	-0-			62
09	90 #	89	-0-	-1	-0-	89	2		Y	-0-			62
10	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	2		Y	-0-			62
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT			62
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			62

TOTAL GAS PROD: 848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAMLET "A" WELL #: 1 RRCID -> 102428 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2878 - 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
01	93 #	44	-0-	-49	-0-	44	2		Y	-0-			62
02	84 #	47	-0-	-37	-0-	47	2		Y	-0-			62
03	93 #	56	-0-	-37	-0-	56	2		Y	-0-			62
04	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	2		Y	-0-			62
05	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-			62
06	DLQ G-10	84	-0-	84	84	84	2		Y	-0-			62
07	DLQ G-10	86	-0-	86	170	86	2		Y	-0-			62
08	252 R	82	-0-	-170	-0-	82	2		Y	-0-			62
09	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-			62
10	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	2		Y	-0-			62
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT			62
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			62

TOTAL GAS PROD: 853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186 #	168	-0-	-18	-0-	168	2		N	-0-			-0-
02	168 #	118	-0-	-50	-0-	118	2		N	-0-			-0-
03	186 #	136	-0-	-50	-0-	136	2		N	-0-			-0-
04	180 #	131	-0-	-49	-0-	131	2		N	-0-			-0-
05	186 #	80	-0-	-106	-0-	80	2		N	-0-			-0-
06	150 #	90	-0-	-60	-0-	90	2		N	-0-			-0-
07	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
08	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
09	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
10	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			-0-
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-
12	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
FORMATION RECOVERY LLC //CONT.// 276932
BRAMLET 'A' WELL #: 7 RRCID -> 173817 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2812 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
NEWMAN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 100396 COMPL. DATE 10/03/1976 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 2711 - 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
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			23
02	56 #	12	-0-	-44	-0-	12	3		N	-0-			23
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			23
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			23
05	12 #	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			23
06	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			23
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			23
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			23
10	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-			23
11	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-			23
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
MURPHREE,W.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 100397 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2810 - 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
01	217 #	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					35
02	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					35
03	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					35
04	210 #	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-					35
05	248 #	166	-0-	-82	-0-	166	3			N	-0-					35
06	240 #	154	-0-	-86	-0-	154	3			N	-0-					35
07	248 #	141	-0-	-107	-0-	141	3			N	-0-					35
08	217 #	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					35
09	180 #	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					35
10	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					35
11	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					35
*12	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 2,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	248 #	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-					14
02	224 #	212	-0-	-12	-0-	212	3			N	-0-					14
03	248 #	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					14
04	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					14
05	248 #	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					14
06	240 #	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					14
07	248 #	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					14
08	248 #	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					14
09	240 #	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					14
10	248 #	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					14
11	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					14
*12	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	279 #	241	-0-	-38	-0-	238	3	3	9	N	3					36
02	252 #	244	-0-	-8	-0-	240	3	4	9	N	4					40
03	279 #	255	-0-	-24	-0-	253	3	2	9	N	2					42
04	270 #	262	-0-	-8	-0-	259	3	3	9	N	3					45
05	279 #	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					45
06	270 #	219	-0-	-51	-0-	219	3			N	-0-					45
07	279 #	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					45
08	279 #	248	-0-	-31	-0-	246	3	2	9	N	2					47
09	270 #	264	-0-	-6	-0-	263	3	1	9	N	1					48
10	279 #	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					48
11	270 R	270	-0-	-0-	-0-	264	3	6	9	N	5					53
12	279 #	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 3,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
WILLIAMS, WILLIE WELL #: 4 RRCID -> 100401 COMPL. DATE 04/08/1977 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2735 - 2763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3		Y	-0-			-0-
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
03	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
04	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
05	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-			-0-
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
07	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
08	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
09	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
10	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-			-0-
11	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-			-0-
*12	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3		Y	-0-			-0-
02	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	3		Y	-0-			-0-
03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3		Y	-0-			-0-
04	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-			-0-
05	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3		Y	-0-			-0-
06	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-			-0-
07	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3		Y	-0-			-0-
08	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-			-0-
09	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	3		Y	-0-			-0-
10	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3		Y	-0-			-0-
11	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3		Y	-0-			-0-
*12	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	186 #	114	-0-	-72	-0-	114	3		Y	-0-			21
02	140 #	127	-0-	-13	-0-	127	3		Y	-0-			21
03	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	3		Y	-0-			21
04	150 #	146	-0-	-4	-0-	146	3		Y	-0-			21
05	155 #	154	-0-	-1	-0-	154	3		Y	-0-			21
06	150 #	138	-0-	-12	-0-	138	3		Y	-0-			21
07	155 #	148	-0-	-7	-0-	148	3		Y	-0-			21
08	155 #	138	-0-	-17	-0-	138	3		Y	-0-			21
09	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3		Y	-0-			21
10	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3		Y	-0-			21
11	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3		Y	-0-			21
*12	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	3		Y	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 1,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
RANKIN, RAY WELL #: 4 RRCID -> 100410 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2811 - 2815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3		Y	-0-			36
02	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	3		Y	-0-			36
03	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3		Y	-0-			36
04	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	3		Y	-0-			36
05	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-			36
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3		Y	-0-			36
07	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3		Y	-0-			36
08	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3		Y	-0-	30	1	6
09	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			6
10	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-			6
11	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			6
*12	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANKIN, RAY WELL #: 3 RRCID -> 100411 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2790 - 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
01	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	3		Y	-0-			44
02	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3		Y	-0-			44
03	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	3		Y	-0-			44
04	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	3		Y	-0-			44
05	296 R	296	-0-	-0-	-0-	296	3		Y	-0-			44
06	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	3		Y	-0-			44
07	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	3		Y	-0-			44
08	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3		Y	-0-	37	1	7
09	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	3		Y	-0-			7
10	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	3		Y	-0-			7
11	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	3		Y	-0-			7
*12	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	3		Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 3,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS, MAUDIE WELL #: RRCID -> 100657 COMPL. DATE 10/17/1976 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2736 - 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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/00/1987

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
WOODS, H.T. WELL #: 1 RRCID -> 102369 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2796 - 2835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	3		Y	-0-			11
02	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	3		Y	-0-			11
03	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	3		Y	-0-			11
04	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3		Y	-0-			11
05	248 #	151	-0-	-97	-0-	151	3		Y	-0-			11
06	270 #	118	-0-	-152	-0-	118	3		Y	-0-			11
07	279 #	183	-0-	-96	-0-	183	3		Y	-0-			11
08	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	3		Y	-0-			11
09	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	3		Y	-0-			11
10	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3		Y	-0-			11
11	270 #	266	-0-	-4	-0-	266	3		Y	-0-			11
*12	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	3		Y	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 2,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	279 #	258	-0-	-21	-0-	258	3		Y	-0-			11
02	252 #	247	-0-	-5	-0-	247	3		Y	-0-			11
03	279 #	269	-0-	-10	-0-	269	3		Y	-0-			11
04	270 #	241	-0-	-29	-0-	241	3		Y	-0-			11
05	279 #	150	-0-	-129	-0-	150	3		Y	-0-			11
06	210 #	117	-0-	-93	-0-	117	3		Y	-0-			11
07	217 #	183	-0-	-34	-0-	183	3		Y	-0-			11
08	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	3		Y	-0-			11
09	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	3		Y	-0-			11
10	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3		Y	-0-			11
11	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	3		Y	-0-			11
*12	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	3		Y	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 2,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
LESTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112352 COMPL. DATE 08/06/1976 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2786 - 2798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186 #	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					2
02	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					2
03	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					2
04	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					2
05	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					2
06	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					2
07	217 #	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					2
08	217 #	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					2
09	210 #	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					2
10	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					2
11	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					2
*12	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217 #	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					23
02	196 #	148	-0-	-48	-0-	148	3			N	-0-					23
03	217 #	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					23
04	210 #	100	-0-	-110	-0-	100	3			N	-0-					23
05	186 #	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					23
06	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					23
07	155 #	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					23
08	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					23
09	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					23
10	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					23
11	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					23
*12	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 2,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHREE, W.E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 122365 COMPL. DATE 03/30/1977 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2877 - 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
01	248 #	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					24
02	224 #	158	-0-	-66	-0-	158	3			N	-0-					24
03	248 #	190	-0-	-58	-0-	182	3	8	9	N	7					31
04	251 R	251	-0-	-0-	-0-	248	3	3	9	N	3					34
05	248 #	224	-0-	-24	-0-	221	3	3	9	N	3					37
06	210 #	187	-0-	-23	-0-	183	3	4	9	N	4					41
07	248 #	145	-0-	-103	-0-	143	3	2	9	N	2					43
08	248 #	169	-0-	-79	-0-	169	3			N	-0-					43
09	240 #	188	-0-	-52	-0-	188	3			N	-0-					43
10	217 #	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					43
11	211 R	211	-0-	-0-	-0-	210	3	1	9	N	1					44
*12	232 R	232	-0-	-0-	-0-	230	3	2	9	N	2					46

TOTAL GAS PROD: 2,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
PALMORE,J.B. WELL #: 1 RRCID -> 122366 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2799 - 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
01	465 #	388	-0-	-77	-0-	388	3		N	-0-			10
02	448 #	434	-0-	-14	-0-	434	3		N	-0-			10
03	496 #	448	-0-	-48	-0-	448	3		N	-0-			10
04	480 #	403	-0-	-77	-0-	403	3		N	-0-			10
05	496 #	388	-0-	-108	-0-	388	3		N	-0-			10
06	480 #	324	-0-	-156	-0-	324	3		N	-0-			10
07	496 #	280	-0-	-216	-0-	280	3		N	-0-			10
08	434 #	294	-0-	-140	-0-	294	3		N	-0-			10
09	390 #	344	-0-	-46	-0-	344	3		N	-0-			10
10	403 #	291	-0-	-112	-0-	291	3		N	-0-			10
11	330 #	227	-0-	-103	-0-	227	3		N	-0-			10
*12	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 4,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPENCE, ROBERT J. WELL #: 2 RRCID -> 125399 COMPL. DATE 06/09/1976 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2762 - 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
01	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			1
02	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			1
03	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-			1
04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-			1
05	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-			1
06	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-			1
07	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-			1
08	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3		Y	-0-			1
09	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-			1
10	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-			1
11	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-			1
*12	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	3		Y	-0-			5
02	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	3		Y	-0-			5
03	296 R	296	-0-	-0-	-0-	296	3		Y	-0-			5
04	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3		Y	-0-			5
05	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	3		Y	-0-			5
06	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	3		Y	-0-			5
07	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	3		Y	-0-			5
08	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	3		Y	-0-			5
09	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	3		Y	-0-			5
10	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	3		Y	-0-			5
11	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	3		Y	-0-			5
*12	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	3		Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 3,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
RINGHOFFER, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 146645 COMPL. DATE 07/27/1977 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2726 - 2768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			-0-
02	56 #	31	-0-	-25	-0-	31	3		N	-0-			-0-
03	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
04	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
05	618 R	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-			-0-
06	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
07	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-			-0-
08	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
09	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-
10	584 R	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
11	569 R	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-			-0-
*12	535 R	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			-0-
02	56 #	31	-0-	-25	-0-	31	3		N	-0-			-0-
03	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
04	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
05	618 R	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-			-0-
06	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
07	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-			-0-
08	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
09	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-
10	584 R	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
11	569 R	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-			-0-
*12	535 R	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			-0-
02	56 #	31	-0-	-25	-0-	31	3		N	-0-			-0-
03	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
04	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
05	618 R	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-			-0-
06	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
07	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-			-0-
08	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
09	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-
10	584 R	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
11	569 R	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-			-0-
*12	535 R	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
RINGHOFFER, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 146655 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2742 - 2780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
02	28 #	13	-0-	-15	-0-	13	3		N	-0-			-0-
03	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
04	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
05	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
06	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
07	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
08	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
09	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
10	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
11	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
*12	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3		N	-0-			-0-
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-			-0-
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-			-0-
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			-0-
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			-0-
06	540 N	448	-0-	-92	-0-	448	3		N	-0-			-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
10	434 N	360	-0-	-74	-0-	360	3		N	-0-			-0-
*11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTHA -18- WELL #: 1 RRCID -> 211428 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2612 - 2732

01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
06	180 N	131	-0-	-49	-0-	131	3		N	-0-			-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			-0-
*11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BCM (STRAWN) //CONT.// 04692 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
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
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	112	N	26	-0-	-86	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BCM (STRAWN) //CONT.// 04692 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	107	1	294	3	Y	-0-			-0-
02	224 N	215	-0-	-9	-0-	31	1	184	3	Y	-0-			-0-
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	81	1	303	3	Y	-0-			-0-
04	390 N	366	-0-	-24	-0-	88	1	278	3	Y	-0-			-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	51	1	247	3	Y	-0-			-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	392	1	33	3	Y	-0-			-0-
07	372 N	349	-0-	-23	-0-	177	1	172	3	Y	-0-			-0-
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	70	1	244	3	Y	-0-			-0-
09	420 N	289	-0-	-131	-0-	49	1	240	3	Y	-0-			-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	73	1	278	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	270	-0-	-30	-0-	65	1	205	3	Y	-0-			-0-
*12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	82	1	234	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BCM (STRAWN) //CONT.// 04692 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
DAVIDSON -40- WELL #: 2 RRCID -> 225252 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 2303 PERF. 2166 - 2180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	186	N	32	-0-	-154	-0-	32	2	N	-0-			-0-
02	140	N	2	-0-	-138	-0-	2	2	N	-0-			-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-			-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-			-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-			-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-			-0-
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2	N	-0-			-0-
09	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	2	N	-0-			-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2	N	-0-			-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-			-0-
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			42
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			42
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			42
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			42
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			42
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			42
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			42
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			42
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			42
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			42
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			42
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			66
02	392 N	270	-0-	-122	-0-	270	3		N	-0-			66
03	403 N	373	-0-	-30	-0-	373	3		N	-0-			66
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			66
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			66
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			66
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			66
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			66
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			66
10	403 N	312	-0-	-91	-0-	312	3		N	-0-			66
11	360 N	310	-0-	-50	-0-	310	3		N	-0-			66
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66

TOTAL GAS PROD: 3,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
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
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					84
02	280	N	196	-0-	-84	-0-	196	3			N	-0-					84
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					84
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					84
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					84
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					84
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					84
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					84
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					84
10	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					84
11	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	3			N	-0-					84
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 2,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					54
02	280	N	186	-0-	-94	-0-	186	3			N	-0-					54
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					54
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					54
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					54
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					54
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					54
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					54
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					54
10	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	3			N	-0-					54
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					54
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 2,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					41
02	196	N	80	-0-	-116	-0-	80	3			N	-0-					41
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	233	3	2	9	N	2	1	8			42
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					42
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					42
06	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	3			N	-0-					42
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					42
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					42
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					42
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					42
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 2,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
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
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					22
02	280	N	129	-0-	-151	-0-	129	2			N	-0-					22
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					22
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					22
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					22
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					22
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					22
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					22
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					22
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					22
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					22
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 6,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					20
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					20
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					20
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					20
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	389	2	3	9	N	3					23
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					23
07	310	N	226	-0-	-84	-0-	224	2	2	9	N	2					25
08	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	2			N	-0-					25
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	485	2	3	9	N	3					28
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	479	2	83	9	N	75					103
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					103
12	310	N	151	-0-	-159	-0-	151	2			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 3,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

STRINGER EAST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217001 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 4371 PERF. 4218 - 4227

01	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					40
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	86	2			N	-0-					40
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					40
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					40
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					40
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					40
07	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					40
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					40
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					40
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					40
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					40
12	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 1,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
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
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1422	2	61	9	N	55					139
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					139
03	1178	N	926	-0-	-252	-0-	926	2			N	-0-					139
04	1140	N	905	-0-	-235	-0-	905	2			N	-0-					139
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	235	2	15	9	N	14					153
06	900	N	216	-0-	-684	-0-	216	2			N	-0-					153
07	930	N	204	-0-	-726	-0-	204	2			N	-0-					153
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					153
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					153
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					153
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					153
*12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 5,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

EAGLE HYDROCARBONS (TEXAS) INC. 238729
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
01	744	N	678	-0-	-66	-0-	664	2	14	9	N	13	35	1			49
02	728	N	451	-0-	-277	-0-	440	2	11	9	N	10	1	8			58
03	713	N	659	-0-	-54	-0-	644	2	15	9	N	14	1	8			71
04	660	N	646	-0-	-14	-0-	631	2	15	9	N	14	76	1	1	8	8
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	631	2	14	9	N	13					21
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	718	2	8	9	N	7	1	8			27
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	813	2	4	9	N	4	1	8			30
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	967	2	4	9	N	4	1	8			33
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	830	2	2	9	N	2	2	8			33
10	806	N	628	-0-	-178	-0-	618	2	10	9	N	9	37	1			5
11	930	N	818	-0-	-112	-0-	808	2	10	9	N	9					14
12	868	N	865	-0-	-3	-0-	854	2	11	9	N	10	1	8			23

TOTAL GAS PROD: 8,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	160	2	14	9	N	13					40
02	140	N	49	-0-	-91	-0-	41	2	8	9	N	7					47
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	144	2	9	9	N	8					55
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	127	2	11	9	N	10	65	1			-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	127	2	11	9	N	10					10
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	145	2	3	9	N	3					13
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					13
08	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-					13
09	150	N	59	-0-	-91	-0-	55	2	4	9	N	4	1	8			16
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	118	2	3	9	N	3					19
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	122	2	7	9	N	6					25
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	106	2	8	9	N	7					32

TOTAL GAS PROD: 1,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
EAGLE HYDROCARBONS (TEXAS) INC. //CONT.// 238729
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
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	42	2	54	9	N	49	141	1			172
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	36	2	40	9	N	36					208
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	35	2	41	9	N	37					245
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	35	2	17	9	N	15					260
05	93	N	47	-0-	-46	-0-	33	2	14	9	N	13					273
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	19	2	10	9	N	9					282
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	50	2	18	9	N	16					298
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	37	2	21	9	N	19					317
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	38	2	13	9	N	12					329
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	30	2	17	9	N	15	168	1			176
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	37	2	13	9	N	12					188
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	40	2	13	9	N	12					200

TOTAL GAS PROD: 703 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

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
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2035	2	11	9	N	10					22
02	1820	N	1774	-0-	-46	-0-	1752	2	22	9	N	20					42
03	1891	N	1748	-0-	-143	-0-	1738	2	10	9	N	9					51
04	1980	N	1741	-0-	-239	-0-	1734	2	7	9	N	6					57
05	1953	N	1608	-0-	-345	-0-	1605	2	3	9	N	3					60
06	1680	N	927	-0-	-753	-0-	924	2	3	9	N	3					63
07	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					63
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1818	2	4	9	N	4					67
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					67
10	2449	N	1454	-0-	-995	-0-	1446	2	8	9	N	7					74
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1829	2	3	9	N	3					77
12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1945	2	8	9	N	7					84

TOTAL GAS PROD: 21,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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
01	1519	N	1337	-0-	-182	-0-	1327	2	10	9	N	9					64
02	1456	N	894	-0-	-562	-0-	879	1	15	9	N	14					78
03	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	1289	2	52	9	N	47					125
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1262	2	46	9	N	42	96	1			71
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1262	2	13	9	N	12					83
06	1290	N	475	-0-	-815	-0-	475	2			N	-0-					83
07	1364	N	1008	-0-	-356	-0-	1008	2			N	-0-					83
08	1271	N	1099	-0-	-172	-0-	1071	2	28	9	N	25					108
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	753	2	26	9	N	24					132
10	1023	N	864	-0-	-159	-0-	851	2	13	9	N	12	132	1			12
11	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	1032	2	17	9	N	15					27
*12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	903	2	18	9	N	16					43

TOTAL GAS PROD: 12,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
GRAGG NORTH WELL #: 3 RRCID -> 221347 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 4292 - 4305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					75
02	336	N	295	-0-	-41	-0-	295	2			N	-0-					75
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					75
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	416	2	11	9	N	10					85
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	421	2	32	9	N	29	107	1			7
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	373	2	1	9	N	1					8
07	434	N	393	-0-	-41	-0-	386	2	7	9	N	6					14
08	465	N	384	-0-	-81	-0-	378	2	6	9	N	5					19
09	360	N	308	-0-	-52	-0-	306	2	2	9	N	2					21
10	403	N	328	-0-	-75	-0-	327	2	1	9	N	1					22
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	363	2	1	9	N	1					23
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	303	2	1	9	N	1					24

TOTAL GAS PROD: 4,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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

01	496	N	182	-0-	-314	-0-	5	1	177	2	N	-0-					20
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	5	1	396	2	N	-0-					20
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	5	1	378	2	N	-0-					20
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	5	1	347	2	N	-0-					20
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	5	1	421	2	N	-0-					20
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	5	1	364	2	N	-0-					20
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	5	1	390	2	N	-0-					20
08	434	N	235	-0-	-199	-0-	4	1	231	2	N	-0-					20
09	360	N	325	-0-	-35	-0-	4	1	321	2	N	-0-					20
10	403	N	298	-0-	-105	-0-	4	1	294	2	N	-0-					20
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	4	1	257	2	N	-0-					20
12	341	N	245	-0-	-96	-0-	4	1	241	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KADANE CORPORATION //CONT.// 450038
B.R.A. WELL #: 3 RRCID -> 082739 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3988 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085413 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 4611 PERF. 3880 - 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
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	75	1	154	2	N	-0-			15
02	196 N	161	-0-	-35	-0-	49	1	112	2	N	-0-			15
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	58	1	150	2	N	-0-			15
04	210 N	178	-0-	-32	-0-	53	1	125	2	N	-0-			15
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	61	1	147	2	N	-0-			15
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	62	1	159	2	N	-0-			15
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	62	1	176	2	N	-0-			15
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	58	1	176	2	N	-0-			15
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	61	1	176	2	N	-0-			15
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	63	1	181	2	N	-0-			15
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	58	1	163	2	N	-0-			15
*12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	69	1	185	2	N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 2,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KADANE CORPORATION //CONT.// 450038
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
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	11	1	621	2	N	2					40
							2	9									
02	308	N	231	-0-	-77	-0-	11	1	220	2	N	-0-					40
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	N	-0-					40
04	450	N	157	-0-	-293	-0-	11	1	146	2	N	-0-					40
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	11	1	207	2	N	1					41
							1	9									
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	11	1	611	2	N	14					55
							15	9									
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	11	1	567	2	N	15					70
							17	9									
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	5	1	275	2	N	5					75
							6	9									
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	5	1	456	2	N	1	1	8			75
							1	9									
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	5	1	879	2	N	-0-					75
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	5	1	626	2	N	-0-					75
*12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	5	1	620	2	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 5,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1147	N	696	-0-	-451	-0-	696	2			N	-0-					69
02	924	N	711	-0-	-213	-0-	708	2	3	9	N	3					72
03	992	N	509	-0-	-483	-0-	509	2			N	-0-					72
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					72
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	2	74	1			-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KADANE CORPORATION //CONT.// 450038
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	453	2	21	9	N	19					139
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	331	2	23	9	N	21					160
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	324	2	6	9	N	5					165
04	240 N	61	-0-	-179	-0-	61	2			N	-0-					165
05	248 N	195	-0-	-53	-0-	180	2	15	9	N	14	99	1			80
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	255	2	9	9	N	8					88
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	247	2	8	9	N	7					95
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	635	2	1	9	N	1					96
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	985	2	3	9	N	3					99
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	775	2	1	9	N	1					100
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					100
*12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 6,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

B.R.A. WELL #: 10 RRCID -> 241463 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4010 - 4090

01	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3761	2	168	9	N	153	157	1			127
02	2968 X	2157	-0-	-811	-0-	2077	2	80	9	N	73					200
03	3286 X	3087	-0-	-199	-0-	2821	2	266	9	N	242	321	1			121
04	3180 X	2643	-0-	-537	-0-	2442	2	201	9	N	183	152	1			152
05	3286 X	2666	-0-	-620	-0-	2510	2	156	9	N	142	148	1			146
06	3180 X	2343	-0-	-837	-0-	2215	2	128	9	N	116	137	1			125
07	3100 X	2613	-0-	-487	-0-	2440	2	173	9	N	157	149	1			133
08	2511 X	624	-0-	-1887	-0-	624	2			N	-0-					133
09	2430 X	2211	-0-	-219	-0-	2138	2	73	9	N	66					199
10	2511 N	2197	-0-	-314	-0-	2074	2	123	9	N	112	149	1			162
11	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2230	2	100	9	N	91					253
*12	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2281	2	187	9	N	170	348	1			75

TOTAL GAS PROD: 29,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,505

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KADANE CORPORATION //CONT.// 450038
TENNYSON WELL #: 3 RRCID -> 241634 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 4105 - 4157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					38
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					38
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					38
04	690	N	672	-0-	-18	-0-	672	2			N	-0-					38
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					38
06	690	N	583	-0-	-107	-0-	583	2			N	-0-					38
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					38
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					38
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					38
10	713	N	591	-0-	-122	-0-	591	2			N	-0-					38
11	690	N	562	-0-	-128	-0-	562	2			N	-0-					38
*12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 8,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	375	-0-	-28	-0-	114	1	261	2	N	-0-					89
02	364	N	126	-0-	-238	-0-	34	1	92	2	N	-0-					89
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	88	1	269	2	N	-0-					89
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	98	1	283	2	N	-0-					89
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	105	1	296	2	N	-0-					89
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	100	1	294	2	N	-0-					89
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	107	1	359	2	N	2	1	8			90
							2	9									
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	102	1	357	2	N	-0-					90
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	100	1	334	2	N	-0-					90
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	108	1	365	2	N	-0-					90
11	450	N	415	-0-	-35	-0-	95	1	320	2	N	-0-					90
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	115	1	352	2	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 4,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GIBSON-BELDING WELL #: RRCID -> 091691 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 4271 PERF. 3876 - 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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
GIBSON-BELDING WELL #: 8 RRCID -> 097376 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3852 - 3859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403 N	316	-0-	-87	-0-	95	1	221	2	N	-0-			101
02	336 N	131	-0-	-205	-0-	35	1	96	2	N	-0-			101
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	92	1	285	2	N	-0-			101
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	85	1	241	2	N	-0-			101
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	89	1	250	2	N	-0-			101
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	94	1	279	2	N	-0-			101
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	93	1	312	2	N	-0-			101
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	87	1	309	2	N	-0-			101
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	89	1	296	2	N	-0-			101
10	403 N	395	-0-	-8	-0-	91	1	304	2	N	-0-			101
11	390 N	288	-0-	-102	-0-	66	1	222	2	N	-0-			101
12	403 N	335	-0-	-68	-0-	83	1	252	2	N	-0-			101

TOTAL GAS PROD: 4,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, F. WELL #: 2 RRCID -> 162766 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4061 - 4069

01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			18
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			18
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			18
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			18
05	248 N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-			18
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			18
07	217 N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-			18
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-			18
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-			18
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-			18
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-			18
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 2,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
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
01	2604	N	2318	-0-	-286	-0-	2318	2			N	-0-					2
02	2044	N	1992	-0-	-52	-0-	1992	2			N	-0-					2
03	2325	N	1954	-0-	-371	-0-	1954	2			N	-0-					2
04	2250	N	1973	-0-	-277	-0-	1973	2			N	-0-					2
05	2201	N	1983	-0-	-218	-0-	1983	2			N	-0-					2
06	1890	N	611	-0-	-1279	-0-	611	2			N	-0-					2
07	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					2
08	1984	N	1324	-0-	-660	-0-	1324	2			N	-0-					2
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					2
10	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					2
11	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					2
*12	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 22,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-					-0-
02	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-					-0-
03	465	N	354	-0-	-111	-0-	354	2			N	-0-					-0-
04	480	N	366	-0-	-114	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	434	N	343	-0-	-91	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	2			N	-0-					-0-
02	672	N	654	-0-	-18	-0-	654	2			N	-0-					-0-
03	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	2			N	-0-					-0-
04	750	N	680	-0-	-70	-0-	680	2			N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
06	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	2			N	-0-					-0-
07	713	N	512	-0-	-201	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	744	N	617	-0-	-127	-0-	617	2			N	-0-					-0-
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
12	806	N	641	-0-	-165	-0-	641	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
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
01	837	N	632	-0-	-205	-0-	632	3			N	-0-					17
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					17
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					17
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					17
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					17
06	1050	N	994	-0-	-56	-0-	994	3			N	-0-					17
07	1147	N	953	-0-	-194	-0-	953	3			N	-0-					17
08	1147	N	1003	-0-	-144	-0-	1003	3			N	-0-					17
09	990	N	937	-0-	-53	-0-	937	3			N	-0-					17
10	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	3			N	-0-					17
11	960	N	866	-0-	-94	-0-	866	3			N	-0-					17
12	961	N	856	-0-	-105	-0-	856	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 11,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					66
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					66
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					66
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					66
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					66
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					66
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					66
08	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					66
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					66
10	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	2			N	-0-					66
11	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	2			N	-0-					66
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	2			N	-0-					87
02	308	N	258	-0-	-50	-0-	258	2			N	-0-					87
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					87
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					87
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					87
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-					87
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					87
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					87
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					87
10	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	2			N	-0-					87
11	270	N	145	-0-	-125	-0-	145	2			N	-0-					87
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 3,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					52
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	2			N	-0-					52
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					52
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					52
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					52
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					52
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					52
08	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					52
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					52
10	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			N	-0-					52
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					52
12	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRECK OPERATING CORP. 089974
STEPHENSON, G. M. WELL #: 1 RRCID -> 039353 COMPL. DATE 02/15/1965 TOTAL DEPTH 3510 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
01	2015	N	2011	-0-	-4	-0-	2004	3	7	9	N	6					200
02	1876	N	1762	-0-	-114	-0-	1755	3	7	9	N	6					206
03	2046	N	1950	-0-	-96	-0-	1940	3	10	9	N	9					215
04	1950	N	1891	-0-	-59	-0-	1878	3	13	9	N	12					227
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1988	3	7	9	N	6					233
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1900	3	8	9	N	7					240
07	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	1899	3			N	-0-					240
08	1984	N	1968	-0-	-16	-0-	1968	3			N	-0-					240
09	1920	N	1863	-0-	-57	-0-	1863	3			N	-0-					240
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					240
11	1890	N	1812	-0-	-78	-0-	1812	3			N	-0-					240
12	1922	N	1812	-0-	-110	-0-	1812	3			N	-0-					240

TOTAL GAS PROD: 22,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

BANKLINE-FEE (LAKE) //CONT.// 05466 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
WRIGHT & HARRELL "30" WELL #: 10 RRCID -> 066035 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 3473 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	N	1743	-0-	-458	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1889	-0-	-183	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
06	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2200	-0-	-1	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	1503	-0-	-777	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	1867	-0-	-334	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	1886	-0-	-334	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
*12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
FEE, GEORGE P. WELL #: 1 RRCID -> 148282 COMPL. DATE 01/01/1991 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3482 - 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
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
02	868	N	742	-0-	-126	-0-	742	3			N	-0-					-0-
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
08	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	3			N	-0-					-0-
09	900	N	830	-0-	-70	-0-	830	3			N	-0-					-0-
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
11	840	N	790	-0-	-50	-0-	790	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	3	1	9	N	1					38
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	154	3	3	9	N	3					41
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	190	3	6	9	N	5					46
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	152	3	4	9	N	4					50
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					50
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	221	3	12	9	N	11					61
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					61
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	196	3	2	9	N	2	10	1			53
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					53
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					53
11	180	N	26	-0-	-154	-0-	26	3			N	-0-					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 1,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BANKLINE-OWEN //CONT.// 05480 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
GERRY-MAC OIL, INC. //CONT.// 302025
DULIN, A WELL #: 1 RRCID -> 229290 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3256 - 3268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	3	1	9	N	1					39
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	154	3	2	9	N	2					41
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	190	3	6	9	N	5					46
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	153	3	4	9	N	4					50
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					50
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	221	3	12	9	N	11					61
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					61
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	196	3	2	9	N	2	10	1			53
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					53
10	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	3			N	-0-					53
11	180	N	26	-0-	-154	-0-	26	3			N	-0-					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 1,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	3	1	9	N	1					39
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	154	3	2	9	N	2					41
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	190	3	6	9	N	5					46
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	153	3	4	9	N	4					50
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					50
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	222	3	12	9	N	11					61
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					61
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	197	3	2	9	N	2	10	1			53
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					53
10	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	3			N	-0-					53
11	180	N	26	-0-	-154	-0-	26	3			N	-0-					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 1,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	140	N	115	-0-	-25	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2		N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
11	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	2		N	-0-			-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANKLINE-OWEN, N. (MARBLE FALLS) 05482 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
TURNING POINT OIL, INC. 874267
HART, I. N. WELL #: 1 RRCID -> 147083 COMPL. DATE 07/25/1993 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3498 - 3505

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARON LIME (1200) 05790 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ELDERS, WAYNE 247525
CORNELISON WELL #: 1 RRCID -> 088811 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 1258 PERF. 1228 - 1244

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARON LIME (1200) //CONT.// 05790 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
BASHAM WELL #: 1 RRCID -> 082552 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 2334 PERF. 1180 - 1214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHAM WELL #: 3 RRCID -> 083772 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1212 - 1242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTLETT, EAST 05934 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JONES
BEAIRD, R.A. OIL OPERATING CO. 059777
LITTLE, TEOLA WELL #: 3 RRCID -> 209247 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3006 - 3040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	120 N	48	-0-	-72	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	120 N	31	-0-	-89	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
02	784	N	761	-0-	-23	-0-	761	2			N	-0-					-0-
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
04	810	N	721	-0-	-89	-0-	721	2			N	-0-					-0-
05	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	2			N	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
08	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
10	868	N	799	-0-	-69	-0-	799	2			N	-0-					-0-
11	780	N	706	-0-	-74	-0-	706	2			N	-0-					-0-
12	899	N	697	-0-	-202	-0-	697	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEDY, G. A. WELL #: 1 RRCID -> 170456 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4202 - 4207

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-			-0-
02	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-			-0-
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-			-0-
04	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-			-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-			-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-			-0-
08	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-			-0-
09	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	2			N	-0-			-0-
10	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-			-0-
11	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	2			N	-0-			-0-
12	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTLEDGE, KENNY 739150
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 060644 COMPL. DATE 05/04/1974 TOTAL DEPTH 3067 PERF. 2579 - 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
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	6	1	243	2	N	-0-			-0-
02	252	N	219	-0-	-33	-0-	11	1	208	2	N	-0-			-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	2	N	-0-			-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	N	-0-			-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	2	N	-0-			-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	16	1	250	2	N	-0-			-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	N	-0-			-0-
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	16	1	231	2	N	-0-			-0-
09	270	N	215	-0-	-55	-0-	13	1	202	2	N	-0-			-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	N	-0-			-0-
11	240	N	150	-0-	-90	-0-	9	1	141	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	136	-0-	-19	-0-	4	1	132	2	N	-0-			-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	6	1	113	2	N	-0-			-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	8	1	129	2	N	-0-			-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	-0-			-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-			-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	N	-0-			-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	N	-0-			-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	N	-0-			-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	N	-0-			-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	N	-0-			-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	6	1	229	2	N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	2	N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	2	N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	251	2	N	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	15	1	242	2	N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253	2	N	-0-					-0-
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	18	1	256	2	N	-0-					-0-
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	16	1	240	2	N	-0-					-0-
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	16	1	241	2	N	-0-					-0-
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	16	1	236	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN WELL #: 2 RRCID -> 106626 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2440 - 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
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	4	1	156	2	N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	N	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	8	1	145	2	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	2	N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEATTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 06514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE
SCRANTON EXPLORATION //CONT.// 760227
LINEHAM-MCNAMARA WELL #: 1 RRCID -> 073973 COMPL. DATE 11/10/1977 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
01	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
02	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
03	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
04	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
08	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	2			N	-0-					-0-
09	810	N	773	-0-	-37	-0-	773	2			N	-0-					-0-
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	218				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	218				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	218				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	218				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	218				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	218				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	218				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	218				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	218				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	218				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	218				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	218				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	93 #	48	-0-	-45	-0-	48	2		N	-0-			89
02	84 #	37	-0-	-47	-0-	37	2		N	-0-			89
03	93 #	49	-0-	-44	-0-	49	2		N	-0-			89
04	90 #	60	-0-	-30	-0-	60	2		N	-0-			89
05	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			89
06	60 #	27	-0-	-33	-0-	27	2		N	-0-			89
07	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			89
08	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			89
09	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	1		N	-0-			89
10	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			89
11	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			89
*12	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			89

TOTAL GAS PROD: 727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEATTIE, N. (MARBLE FALLS) //CONT.// 06520 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
FLO, A.&P., INC. //CONT.// 273966
HUDDLESTON, H. J. WELL #: 2 RRCID -> 236645 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 2738 PERF. 2381 - 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
01	93 #	48	-0-	-45	-0-	48	2		N	-0-			-0-
02	84 #	37	-0-	-47	-0-	37	2		N	-0-			-0-
03	93 #	48	-0-	-45	-0-	48	2		N	-0-			-0-
04	90 #	60	-0-	-30	-0-	60	2		N	-0-			-0-
05	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
06	60 #	27	-0-	-33	-0-	27	2		N	-0-			-0-
07	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
08	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
09	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-			-0-
10	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
11	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
*12	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON, B. N. 409131
HUDDLESTON, H.J. WELL #: 1 RRCID -> 096014 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2564 - 2584

01	279 #	196	-0-	-83	-0-	196	2		N	-0-			14
02	252 #	199	-0-	-53	-0-	199	2		N	-0-			14
03	248 #	224	-0-	-24	-0-	224	2		N	-0-			14
04	240 #	236	-0-	-4	-0-	236	2		N	-0-			14
05	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			14
06	210 #	184	-0-	-26	-0-	184	2		N	-0-			14
07	217 #	94	-0-	-123	-0-	94	2		N	-0-			14
08	248 #	206	-0-	-42	-0-	206	2		N	-0-			14
09	240 #	168	-0-	-72	-0-	168	2		N	-0-			14
10	217 #	129	-0-	-88	-0-	129	2		N	-0-			14
11	180 #	112	-0-	-68	-0-	112	2		N	-0-			14
12	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			14

TOTAL GAS PROD: 1,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK-HISE (DUFFER) 06630 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
HARBIN, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 115706 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 3774 - 3785

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DLQ G-10	97	-0-	97	275	97	2			N	-0-					-0-
02	368 N	93	-0-	-275	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	744 N	741	-0-	-3	-0-	733	2	8	9	N	7					58
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	658	2	4	9	N	4					62
03	744 N	731	-0-	-13	-0-	728	2	3	9	N	3					65
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	719	2	7	9	N	6	52	1			19
05	744 N	697	-0-	-47	-0-	693	2	4	9	N	4					23
06	720 N	673	-0-	-47	-0-	669	2	4	9	N	4					27
07	744 N	680	-0-	-64	-0-	677	2	3	9	N	3					30
08	682 N	612	-0-	-70	-0-	609	2	3	9	N	3					33
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	683	2	2	9	N	2					35
10	682 N	578	-0-	-104	-0-	576	2	2	9	N	2					37
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	594	2	6	9	N	5					42
12	713 N	657	-0-	-56	-0-	654	2	3	9	N	3					45

TOTAL GAS PROD: 8,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					65
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					65
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELDING (BEND CONGL.) //CONT.// 06852 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
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
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	147	-0-	147	147	147	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	127	-0-	127	274	127	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	177	-0-	177	451	177	2		Y	-0-			-0-
05	649 N	198	-0-	-451	-0-	198	2		Y	-0-			-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		Y	-0-			-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		Y	-0-			-0-
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		Y	-0-			-0-
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		Y	-0-			-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		Y	-0-			-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			-0-
02	728 N	450	-0-	-278	-0-	450	2		N	-0-			-0-
03	651 N	362	-0-	-289	-0-	362	2		N	-0-			-0-
04	510 N	432	-0-	-78	-0-	432	2		N	-0-			-0-
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			-0-
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			-0-
10	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	2		N	-0-			-0-
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	148	-0-	148	148	148	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	176	-0-	176	324	176	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	162	-0-	162	486	162	2		Y	-0-			-0-
05	690 N	204	-0-	-486	-0-	204	2		Y	-0-			-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		Y	-0-			-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		Y	-0-			-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		Y	-0-			-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		Y	-0-			-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		Y	-0-			-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-			-0-
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-			-0-
03	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		N	-0-			-0-
04	960 N	932	-0-	-28	-0-	932	2		N	-0-			-0-
05	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-			-0-
06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-			-0-
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-			-0-
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-			-0-
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-			-0-
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-			-0-
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-			-0-
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-			-0-
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-			-0-
04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-			-0-
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2		N	-0-			-0-
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-			-0-
07	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		N	-0-			-0-
08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-			-0-
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-			-0-
10	1054 N	925	-0-	-129	-0-	925	2		N	-0-			-0-
11	960 N	916	-0-	-44	-0-	916	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELDING (BEND CONGL.) //CONT.// 06852 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	308	N	256	-0-	-52	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
10	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	702	-0-	-334	-0-	702	2			N	-0-					-0-
03	961	N	723	-0-	-238	-0-	723	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	689	-0-	-391	-0-	689	2			N	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10	558	N	413	-0-	-145	-0-	413	2			N	-0-					-0-
11	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELDING (BEND CONGL.) //CONT.// 06852 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940
BELDING, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 034388 COMPL. DATE 08/20/1964 TOTAL DEPTH 4190 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITCOCK, INC. 665870
GREEN, F. WELL #: 1 RRCID -> 161192 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 4693 PERF. 4043 - 4048

01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					87
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					87
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					87
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					87
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					87
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					87
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					87
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					87
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					87
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					87
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					87
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	107	2	7	9	N	6					93

TOTAL GAS PROD: 1,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					50
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					50
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					50
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					50
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					50
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					50
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					50
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					50
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					50
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					50
11	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	3			N	-0-					50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 1,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	341	N	243	-0-	-98	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	76	-0-	-141	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	465	N	150	-0-	-315	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	403	N	278	-0-	-125	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	270	N	88	-0-	-182	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	11222	#	6445	-0-	-4777	-0-	6441	2	4	9	N	4					84
02	DLQ G-10		7535	-0-	7535	7535	7531	2	4	9	N	4					88
03	DLQ G-10		7397	-0-	7397	14932	7389	2	8	9	N	7					95
04	DLQ G-10		6631	-0-	6631	21563	6613	2	18	9	N	16					111
05	6960		5330	-0-	-1630	19933	5327	2	3	9	N	3					114
06	6960		4977	-0-	-1983	17950	4977	2			N	-0-					114
07	23255		5305	-0-	-17950	-0-	5305	2			N	-0-					114
08	6200		6172	-0-	-28	-0-	6172	2			N	-0-					114
09	6000		433	-0-	-5567	-0-	433	2			N	-0-					114
10	5332	#	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					114
11	5970	#	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-					114
12	6169	#	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 50,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	139	-0-	139	139	139	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	168	-0-	168	307	168	2		Y	-0-			-0-
04	497 N	190	-0-	-307	-0-	190	2		Y	-0-			-0-
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		Y	-0-			-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		Y	-0-			-0-
07	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2		Y	-0-			-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-			-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-			-0-
*12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
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	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2		N	-0-			-0-
12	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)//CONT.// 07395 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
RED HILLS OPERATING CO. 696725
BERRYMAN, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 017327 COMPL. DATE 05/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2781 - 2789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	4			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	4			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	4			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAYE, DOROTHY WELL #: 3 RRCID -> 083568 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2800 - 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
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	4			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	4			N	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)//CONT.// 07395 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
WILLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 131398 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 2786 PERF. 2652 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	101	-0-	-23	-0-	10	1	91	2	N	-0-					-0-
02	168	N	42	-0-	-126	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	28	1	306	2	N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	249	2	N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-
06	330	N	141	-0-	-189	-0-	10	1	131	2	N	-0-					-0-
07	279	N	134	-0-	-145	-0-	11	1	123	2	N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	57	1	638	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHESDA (BIG SALINE) //CONT.// 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
LAMKIN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 073356 COMPL. DATE 07/09/1977 TOTAL DEPTH 4923 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PATTON WELL #: 1 RRCID -> 127736 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4901 - 4913

01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					21
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					21
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					21
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					21
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					21
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					21
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					21
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					21
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					21
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					21
11	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-					21
12	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 3,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHESDA (BIG SALINE) //CONT.// 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 129218 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3814 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	403	N	293	-0-	-110	-0-	293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					39
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					39
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					39
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					39
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					39
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					39
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					39
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					39
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					39
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					39
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					39
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	338	-0-	-189	-0-	338	2			N	-0-					1
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					1
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					1
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					1
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					1
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					1
07	465	N	314	-0-	-151	-0-	314	2			N	-0-					1
08	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	2			N	-0-					1
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					1
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					1
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					1
12	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHESDA (BIG SALINE) //CONT.// 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MEEKER AND COMPANY, INC. 558961
PEARSON, J. M. WELL #: 1A RRCID -> 259247 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4950 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	879	-0-	-717	-0-	879	2			N	-0-					-0-
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1869	-0-	-231	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1430	-0-	-709	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
12	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	10	1	264	2	N	-0-					10
02	280	N	228	-0-	-52	-0-	2	1	226	2	N	-0-					10
03	341	N	267	-0-	-74	-0-	8	1	259	2	N	-0-					10
04	270	N	157	-0-	-113	-0-	3	1	154	2	N	-0-					10
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	4	1	245	2	N	-0-					10
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	7	1	455	2	N	-0-					10
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	16	1	458	2	N	-0-					10
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	15	1	473	2	N	-0-					10
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	12	1	436	2	N	-0-					10
10	465	N	461	-0-	-4	-0-	15	1	446	2	N	-0-					10
11	480	N	431	-0-	-49	-0-	13	1	418	2	N	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 3,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	943	-0-	-359	-0-	943	2			N	-0-					-0-
02	868	N	683	-0-	-185	-0-	683	2			N	-0-					-0-
03	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	2			N	-0-					-0-
04	900	N	776	-0-	-124	-0-	776	2			N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
07	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	2			N	-0-					-0-
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
09	810	N	667	-0-	-143	-0-	667	2			N	-0-					-0-
10	775	N	643	-0-	-132	-0-	643	2			N	-0-					-0-
11	840	N	783	-0-	-57	-0-	783	2			N	-0-					-0-
12	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHESDA (BIG SALINE) //CONT.// 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
RWA, LLC 687608

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	514	N	514	-0-	-0-	-0-	404	1	110	3	N	-0-					-0-
02	588	N	548	-0-	-40	-0-	435	1	113	3	N	-0-					-0-
03	620	N	563	-0-	-57	-0-	453	1	110	3	N	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	613	1	146	3	N	-0-					-0-
05	620	N	573	-0-	-47	-0-	456	1	117	3	N	-0-					-0-
06	540	N	473	-0-	-67	-0-	376	1	97	3	N	-0-					-0-
07	775	N	637	-0-	-138	-0-	136	1	501	3	N	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	120	1	463	3	N	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	110	1	386	3	N	-0-					-0-
10	651	N	619	-0-	-32	-0-	133	1	486	3	N	-0-					-0-
11	570	N	545	-0-	-25	-0-	110	1	435	3	N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	301	1	81	3	N	-0-					-0-
02	364	N	349	-0-	-15	-0-	277	1	72	3	N	-0-					-0-
03	434	N	408	-0-	-26	-0-	328	1	80	3	N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	316	1	75	3	N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	330	1	84	3	N	-0-					-0-
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	292	1	75	3	N	-0-					-0-
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	83	1	308	3	N	-0-					-0-
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	78	1	303	3	N	-0-					-0-
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	78	1	275	3	N	-0-					-0-
10	403	N	323	-0-	-80	-0-	69	1	254	3	N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	74	1	292	3	N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	535	-0-	-302	-0-	421	1	114	3	N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	407	1	105	3	N	-0-					-0-
03	589	N	550	-0-	-39	-0-	442	1	108	3	N	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	489	1	116	3	N	-0-					-0-
05	558	N	439	-0-	-119	-0-	349	1	90	3	N	-0-					-0-
06	540	N	425	-0-	-115	-0-	338	1	87	3	N	-0-					-0-
07	620	N	450	-0-	-170	-0-	96	1	354	3	N	-0-					-0-
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	88	1	340	3	N	-0-					-0-
09	420	N	358	-0-	-62	-0-	79	1	279	3	N	-0-					-0-
10	465	N	358	-0-	-107	-0-	79	1	279	3	N	-0-					-0-
11	420	N	293	-0-	-127	-0-	59	1	234	3	N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHESDA (BIG SALINE) //CONT.// 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
RUSSELL, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 074238 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 4940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	388	-0-	-77	-0-	103	1	285	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	331	-0-	-89	-0-	34	1	297	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	315	-0-	-26	-0-	31	1	284	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	311	-0-	-79	-0-	47	1	264	3	Y	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	54	1	327	3	Y	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	61	1	346	3	Y	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	48	1	313	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	49	1	322	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	75	1	435	3	Y	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	59	1	395	3	Y	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	43	1	370	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	459	-0-	-37	-0-	69	1	390	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	301	1	81	3	N	-0-				-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	315	1	81	3	N	-0-				-0-
03	403	N	391	-0-	-12	B	-0-	314	1	77	3	N	-0-				-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	B	-0-	382	1	91	3	N	-0-				-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	471	1	121	3	N	-0-				-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	404	1	104	3	N	-0-				-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	B	-0-	117	1	429	3	N	-0-				-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	B	-0-	134	1	518	3	N	-0-				-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	128	1	453	3	N	-0-				-0-
10	582	N	582	-0-	-0-	B	-0-	125	1	457	3	N	-0-				-0-
11	630	N	573	-0-	-57	B	-0-	116	1	457	3	N	-0-				-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	B	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	19	1	4	3	N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	11	1	2	3	N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	4	1	20	3	N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	5	1	28	3	N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	28	1	186	3	N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	34	1	185	3	N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	29	1	138	3	N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	127	1	34	3	N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 166995 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 3710 - 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
01	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	307	1	83	3	N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	298	1	77	3	N	-0-					-0-
03	434	N	394	-0-	-40 B	-0-	317	1	77	3	N	-0-					-0-
04	390	N	360	-0-	-30 B	-0-	291	1	69	3	N	-0-					-0-
05	403	N	307	-0-	-96 B	-0-	244	1	63	3	N	-0-					-0-
06	390	N	284	-0-	-106 B	-0-	226	1	58	3	N	-0-					-0-
07	372	N	326	-0-	-46 B	-0-	69	1	257	3	N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	68	1	264	3	N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	69	1	244	3	N	-0-					-0-
10	341	N	306	-0-	-35 B	-0-	66	1	240	3	N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	80	1	315	3	N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	49			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	49			N	NO RPT			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2	Y	-0-			-0-
02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2	Y	-0-			-0-
03	1116 N	517	-0-	-599	-0-	517	2	Y	-0-			-0-
04	1080 N	181	-0-	-899	-0-	181	2	Y	-0-			-0-
05	1054 N	854	-0-	-200	-0-	854	2	Y	-0-			-0-
06	510 N	374	-0-	-136	-0-	374	2	Y	-0-			-0-
07	186 N	34	-0-	-152	-0-	34	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	632	-0-	632	632	632	2	Y	-0-			-0-
09	1143 N	511	-0-	-632	-0-	511	2	Y	-0-			-0-
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	Y	-0-			-0-
11	600 N	494	-0-	-106	-0-	494	2	Y	-0-			-0-
12	527 N	99	-0-	-428	-0-	99	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEULAH LANE (CONGL.) 07650 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
BACON ENERGY 042398
LANE, BEULAH WELL #: 1 RRCID -> 080816 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3820 - 3830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					46
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					46
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					46
04	630	N	554	-0-	-76	-0-	554	3			N	-0-					46
05	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					46
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					46
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					46
08	589	N	490	-0-	-99	-0-	490	3			N	-0-					46
09	600	N	490	-0-	-110	-0-	490	3			N	-0-					46
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					46
*11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					46
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 5,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIBB, EAST(MARBLE FALLS-STORAGE) 07684 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: COMANCHE
BRANCH, JESSIE C. 088610
JONES, FRED WELL #: 1 RRCID -> 017329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2445 PERF. 2190 - 2210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG BEN (BIG SALINE A-1) 07756 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
XSTAR RESOURCES LLC 945934
BARRON WELL #: 2 RRCID -> 210271 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3116 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG BEN (BIG SALINE A-1) //CONT.// 07756 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
XSTAR RESOURCES LLC //CONT.// 945934
BARRON WELL #: 5 RRCID -> 213070 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3112 - 3122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON WELL #: 6 RRCID -> 213662 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 3795 PERF. 3079 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	Y	-0-			-0-
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3	Y	-0-			-0-
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	Y	-0-			-0-
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	Y	-0-			-0-
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	Y	-0-			-0-
06	480 N	473	-0-	-7	-0-	473	3	Y	-0-			-0-
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3	Y	-0-			-0-
08	527 N	494	-0-	-33	-0-	494	3	Y	-0-			-0-
09	480 N	450	-0-	-30	-0-	450	3	Y	-0-			-0-
10	527 N	423	-0-	-104	-0-	423	3	Y	-0-			-0-
11	480 N	401	-0-	-79	-0-	401	3	Y	-0-			-0-
12	465 N	393	-0-	-72	-0-	393	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG BUFFALO (CADDO) //CONT.// 07770 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: THROCKMORTON
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
LAMBSHEAD C-9 WELL #: 1 RRCID -> 208953 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4366 - 4372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	1246	-0-	-397	-0-	1116	3	130	9	N	118	38	1			191
02	1316	N	459	-0-	-857	-0-	415	3	44	9	N	40	175	1			56
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					56
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	7					63
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					63
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	280	3	105	9	N	95					158
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	439	3	112	9	N	102	181	1			79
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	465	3	124	9	N	113					192
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	472	3	80	9	N	73	177	1			88
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	497	3	110	9	N	100					188
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	481	3	109	9	N	99	181	1			106
*12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	500	3	119	9	N	108					214

TOTAL GAS PROD: 5,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 855

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	180	-0-	-316	-0-	180	3			N	-0-	144	1			22
02	392	N	114	-0-	-278	-0-	114	3			N	-0-					22
03	186	N	127	-0-	-59	-0-	125	3	2	9	N	2					24
04	180	N	99	-0-	-81	-0-	90	3	9	9	N	8					32
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	138	3	13	9	N	12					44
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1182	3	103	9	N	94					138
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1719	3	59	9	N	54	165	1			27
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1273	3	44	9	N	40					67
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	935	3	29	9	N	26					93
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	889	3	30	9	N	27					120
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	680	3	22	9	N	20					140
12	682	N	584	-0-	-98	-0-	561	3	23	9	N	21					161

TOTAL GAS PROD: 8,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG HOLE (ATOKA "C") 07893 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
BUXTON WELL #: 1 RRCID -> 114298 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4171 - 4181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					26
02	84 #	71	-0-	-13	-0-	71	2			N	-0-					26
03	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					26
04	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					26
05	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					26
06	90 #	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					26
07	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					26
08	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					26
09	90 #	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					26
10	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					26
11	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					26
12	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1147 #	868	-0-	-279	-0-	861	2	7	9	N	6					6
02	1036 #	804	-0-	-232	-0-	804	2			N	-0-					6
03	837 #	775	-0-	-62	-0-	775	2			N	-0-					6
04	959 R	959	-0-	-0-	-0-	922	2	37	9	N	34					40
05	970 R	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					40
06	955 R	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					40
07	992 #	968	-0-	-24	-0-	968	2			N	-0-					40
08	992 #	947	-0-	-45	-0-	947	2			N	-0-					40
09	960 #	674	-0-	-286	-0-	674	2			N	-0-					40
10	992 #	896	-0-	-96	-0-	896	2			N	-0-					40
11	960 #	698	-0-	-262	-0-	698	2			N	-0-					40
12	961 #	307	-0-	-654	-0-	307	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 9,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BIG HOLE (ATOKA "C") //CONT.// 07893 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. WELL #: 2001 RRCID -> 183512 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 3812 - 3817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	790 R	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
02	700 #	618	-0-	-82	-0-	618	2			N	-0-					-0-
03	775 #	697	-0-	-78	-0-	697	2			N	-0-					-0-
04	750 #	687	-0-	-63	-0-	687	2			N	-0-					-0-
05	775 #	676	-0-	-99	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06	750 #	674	-0-	-76	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	715 R	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
08	713 #	669	-0-	-44	-0-	669	2			N	-0-					-0-
09	690 #	622	-0-	-68	-0-	622	2			N	-0-					-0-
10	713 #	639	-0-	-74	-0-	639	2			N	-0-					-0-
11	862 R	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
*12	734 R	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
MCCLURE, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 135602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4101 - 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
01	775 #	531	-0-	-244	-0-	531	2			N	-0-					88
02	560 #	496	-0-	-64	-0-	496	2			N	-0-					88
03	620 #	562	-0-	-58	-0-	542	2	20	9	N	18					106
04	600 #	530	-0-	-70	-0-	530	2			N	-0-					106
05	558 #	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-					106
06	540 #	531	-0-	-9	-0-	531	2			N	-0-					106
07	558 #	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-					106
08	561 R	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					106
09	549 R	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					106
10	558 #	457	-0-	-101	-0-	457	2			N	-0-					106
11	540 #	386	-0-	-154	-0-	386	2			N	-0-					106
*12	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 5,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2		N	-0-			-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
08	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2		N	-0-			-0-
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2		N	-0-			-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
06	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2		N	-0-			-0-
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
08	248 N	96	-0-	-152	-0-	96	2		N	-0-			-0-
09	180 N	146	-0-	-34	-0-	146	2		N	-0-			-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
08	155 N	61	-0-	-94	-0-	61	2		N	-0-			-0-
09	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2		N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SANDY (MARBLE FALLS) //CONT.// 08030 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. //CONT.// 105675
TOMLIN, O. UNIT WELL #: 1-W RRCID -> 144038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3834 PERF. 3806 - 3814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2		N	-0-			-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
08	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2		N	-0-			-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O TOMLIN "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135235 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3946 - 3974

01	124 N	30	-0-	-94	-0-	30	2		N	-0-			-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
03	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2		N	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
08	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	2		N	-0-			-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SANDY (MISSISSIPPI) //CONT.// 08030 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. //CONT.// 105675
TOMLIN, O. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251410 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3856 - 3963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 954 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6144		6144	-0-	-0-	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
02	5141		5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
03	5506		5506	-0-	-0-	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
04	4620		3981	-0-	-639	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
05	4774		3307	-0-	-1467	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
06	4620		2974	-0-	-1646	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
07	4774		3040	-0-	-1734	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
08	3100		2696	-0-	-404	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
09	3000		2337	-0-	-663	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
10	3100		2197	-0-	-903	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
11	2970	#	1868	-0-	-1102	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
12	3038	#	1657	-0-	-1381	-0-	1657	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	498	-0-	-153	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	496	N	372	-0-	-124	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	480	N	59	-0-	-421	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	434	N	87	-0-	-347	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	360	N	64	-0-	-296	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	248	N	43	-0-	-205	-0-	43	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465 N	347	-0-	-118	-0-	347	2		N	-0-			-0-
02	476 N	218	-0-	-258	-0-	218	2		N	-0-			-0-
03	372 N	186	-0-	-186	-0-	186	2		N	-0-			-0-
04	330 N	53	-0-	-277	-0-	53	2		N	-0-			-0-
05	248 N	112	-0-	-136	-0-	112	2		N	-0-			-0-
06	180 N	40	-0-	-140	-0-	40	2		N	-0-			-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
11	150 N	37	-0-	-113	-0-	37	2		N	-0-			-0-
12	248 N	21	-0-	-227	-0-	21	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2014 - PLUGGED 07/17/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			14
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2		N	-0-			14
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			14
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			14
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			14
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			14
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			14
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			14
09	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2		N	-0-			14
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			14
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			14
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 #: 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					3
02	952	N	787	-0-	-165	-0-	787	2			N	-0-					3
03	1023	N	872	-0-	-151	-0-	872	2			N	-0-					3
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					3
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					3
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					3
07	992	N	810	-0-	-182	-0-	810	2			N	-0-					3
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					3
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					3
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					3
11	1080	N	868	-0-	-212	-0-	868	2			N	-0-					3
12	961	N	864	-0-	-97	-0-	864	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 11,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					1
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-					1
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					1
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					1
05	434	N	43	-0-	-391	-0-	43	2			N	-0-					1
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					1
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					1
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					1
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					1
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					1
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
MIZE,R.B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 113939 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3734 - 3800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465 N	411	-0-	-54	-0-	411	2		N	-0-			11
02	392 N	381	-0-	-11	-0-	381	2		N	-0-			11
03	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	2		N	-0-			11
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			11
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			11
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-			11
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			11
08	465 N	415	-0-	-50	-0-	415	2		N	-0-			11
09	420 N	381	-0-	-39	-0-	381	2		N	-0-			11
10	434 N	389	-0-	-45	-0-	389	2		N	-0-			11
11	390 N	359	-0-	-31	-0-	359	2		N	-0-			11
12	403 N	359	-0-	-44	-0-	359	2		N	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 4,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1116 N	641	-0-	-475	-0-	641	2		N	-0-			-0-
02	812 N	511	-0-	-301	-0-	511	2		N	-0-			-0-
03	713 N	528	-0-	-185	-0-	528	2		N	-0-			-0-
04	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		N	-0-			-0-
05	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2		N	-0-			-0-
06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		N	-0-			-0-
07	1333 N	1306	-0-	-27	-0-	1306	2		N	-0-			-0-
08	1302 N	1193	-0-	-109	-0-	1193	2		N	-0-			-0-
09	1110 N	986	-0-	-124	-0-	986	2		N	-0-			-0-
10	1302 N	1231	-0-	-71	-0-	1231	2		N	-0-			-0-
11	1140 N	905	-0-	-235	-0-	905	2		N	-0-			-0-
12	1023 N	903	-0-	-120	-0-	903	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	2			N	-0-					3
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					3
03	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					3
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					3
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					3
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					3
07	682	N	543	-0-	-139	-0-	543	2			N	-0-					3
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					3
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					3
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					3
11	750	N	652	-0-	-98	-0-	652	2			N	-0-					3
12	775	N	667	-0-	-108	-0-	667	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 7,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARCLAY-CEE BAR WELL #: 1 RRCID -> 117510 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 4796 PERF. 4089 - 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
01	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					14
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					14
03	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N	-0-					14
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					14
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					14
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					14
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					14
08	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					14
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					14
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					14
11	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	2			N	-0-					14
12	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 6,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
NACHTIGALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117694 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3710 - 3750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	667	-0-	-139	-0-	667	2			N	-0-					-0-
02	224	N	121	-0-	-103	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	932	-0-	-184	-0-	932	2			N	-0-					-0-
06	990	N	874	-0-	-116	-0-	874	2			N	-0-					-0-
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
08	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2			N	-0-					-0-
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
11	870	N	857	-0-	-13	-0-	857	2			N	-0-					-0-
12	992	N	384	-0-	-608	-0-	384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117695 COMPL. DATE 07/19/1985 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 3743 - 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
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					9
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					9
03	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	1055	2			N	-0-					9
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					9
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					9
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					9
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					9
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					9
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					9
10	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	1556	2			N	-0-					9
11	1680	N	1386	-0-	-294	-0-	1386	2			N	-0-					9
12	1581	N	1288	-0-	-293	-0-	1288	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 16,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	1488	N	57	-0-	-1431	-0-	57	2			N	-0-					23
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					23
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					23
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					23
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					23
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
CEE BAR RANCH "F" WELL #: 1 RRCID -> 119211 COMPL. DATE 11/29/1985 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 3667 - 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
01	1953	N	1385	-0-	-568	-0-	1385	2			N	-0-					30
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					30
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					30
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					30
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					30
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					30
07	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	1676	2			N	-0-					30
08	1798	N	1675	-0-	-123	-0-	1675	2			N	-0-					30
09	1560	N	1545	-0-	-15	-0-	1545	2			N	-0-					30
10	1674	N	1428	-0-	-246	-0-	1428	2			N	-0-					30
11	1620	N	1055	-0-	-565	-0-	1055	2			N	-0-					30
12	1612	N	1153	-0-	-459	-0-	1153	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 17,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					13
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	2			N	-0-					13
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					13
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					13
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					13
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					13
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					13
08	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-					13
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					13
10	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					13
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					13
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 2,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEE BAR RANCH "H" WELL #: 1 RRCID -> 119692 COMPL. DATE 12/25/1985 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 3630 - 3756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
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	5			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
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
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					9
02	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					9
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					9
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					9
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					9
06	360	N	295	-0-	-65	-0-	295	2			N	-0-					9
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					9
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					9
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	2			N	-0-					9
10	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					9
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					9
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 3,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					5
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					5
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					5
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					5
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					5
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					5
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					5
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					5
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					5
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					5
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					5
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
CEE BAR RANCH "J" WELL #: 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-			5
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			5
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2	N	-0-			5
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2	N	-0-			5
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			5
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			5
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2	N	-0-			5
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-			5
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2	N	-0-			5
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2	N	-0-			5
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			5
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			18
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			18
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			18
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			18
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			18
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2		N	-0-			18
07	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2		N	-0-			18
08	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2		N	-0-			18
09	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	2		N	-0-			18
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2		N	-0-			18
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			18
*12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 2,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE,R.B. "K" WELL #: 1 RRCID -> 124119 COMPL. DATE 05/03/1987 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3711 - 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
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
05	465 N	62	-0-	-403	-0-	62	2		N	-0-			-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2		N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-
*12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 124175 COMPL. DATE 05/03/1987 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3780 - 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
01	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					10
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					10
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					10
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					10
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					10
06	810	N	470	-0-	-340	-0-	470	2			N	-0-					10
07	558	N	412	-0-	-146	-0-	412	2			N	-0-					10
08	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	2			N	-0-					10
09	480	N	400	-0-	-80	-0-	400	2			N	-0-					10
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					10
11	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	2			N	-0-					10
*12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 5,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEE BAR RANCH "N" WELL #: 1 RRCID -> 125884 COMPL. DATE 11/29/1987 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3651 - 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
01	837	N	748	-0-	-89	-0-	748	2			N	-0-					3
02	644	N	277	-0-	-367	-0-	277	2			N	-0-					3
03	992	N	823	-0-	-169	-0-	823	2			N	-0-					3
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					3
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					3
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					3
07	961	N	834	-0-	-127	-0-	834	2			N	-0-					3
08	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	2			N	-0-					3
09	840	N	822	-0-	-18	-0-	822	2			N	-0-					3
10	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	2			N	-0-					3
11	840	N	808	-0-	-32	-0-	808	2			N	-0-					3
12	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 9,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	931	-0-	-92	-0-	931	2			N	-0-					5
02	756	N	570	-0-	-186	-0-	570	2			N	-0-					5
03	868	N	557	-0-	-311	-0-	557	2			N	-0-					5
04	900	N	896	-0-	-4	-0-	896	2			N	-0-					5
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					5
06	540	N	305	-0-	-235	-0-	305	2			N	-0-					5
07	930	N	414	-0-	-516	-0-	414	2			N	-0-					5
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					5
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					5
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					5
11	1200	N	885	-0-	-315	-0-	885	2			N	-0-					5
12	1147	N	856	-0-	-291	-0-	856	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 9,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEE BAR RANCH "F" WELL #: 2 RRCID -> 126959 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3657 - 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
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2014 - P&A 01/21/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
EARP WELL #: 2 RRCID -> 126960 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3811 - 3922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					28
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	2			N	-0-					28
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					28
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					28
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					28
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					28
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					28
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					28
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					28
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					28
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					28
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					2
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	2			N	-0-					2
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					2
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					2
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					2
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					2
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					2
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					2
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					2
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					2
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					2
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

CEE BAR RANCH "I" WELL #: 2 RRCID -> 127153 COMPL. DATE 04/24/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3783 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2014 - PLUGGED 09/17/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1519 N	1422	-0-	-97	-0-	1422	2		N	-0-			20
02	1232 N	1091	-0-	-141	-0-	1091	2		N	-0-			20
03	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2		N	-0-			20
04	1380 N	1203	-0-	-177	-0-	1203	2		N	-0-			20
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-			20
06	1260 N	1145	-0-	-115	-0-	1145	2		N	-0-			20
07	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-			20
08	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2		N	-0-			20
09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-			20
10	1395 N	746	-0-	-649	-0-	746	2		N	-0-			20
11	1380 N	941	-0-	-439	-0-	941	2		N	-0-			20
*12	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2		N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 14,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 #: 4 RRCID -> 127183 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3718 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
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	5			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2014 - PLUGGED 09/19/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1364	N	1007	-0-	-357	-0-	1007	2		N	-0-					-0-
02	1008	N	946	-0-	-62	-0-	946	2		N	-0-					-0-
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		N	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-					-0-
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-					-0-
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		N	-0-					-0-
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2		N	-0-					-0-
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2		N	-0-					-0-
09	1200	N	993	-0-	-207	-0-	993	2		N	-0-					-0-
10	1271	N	1038	-0-	-233	-0-	1038	2		N	-0-					-0-
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-					-0-
*12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEARS WELL #: 3 RRCID -> 127218 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3804 - 3833

01	1054	N	926	-0-	-128	-0-	926	2		N	-0-					-0-
02	896	N	885	-0-	-11	-0-	885	2		N	-0-					-0-
03	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	2		N	-0-					-0-
04	900	N	841	-0-	-59	-0-	841	2		N	-0-					-0-
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		N	-0-					-0-
06	900	N	810	-0-	-90	-0-	810	2		N	-0-					-0-
07	868	N	787	-0-	-81	-0-	787	2		N	-0-					-0-
08	899	N	752	-0-	-147	-0-	752	2		N	-0-					-0-
09	810	N	669	-0-	-141	-0-	669	2		N	-0-					-0-
10	775	N	698	-0-	-77	-0-	698	2		N	-0-					-0-
11	720	N	637	-0-	-83	-0-	637	2		N	-0-					-0-
12	682	N	614	-0-	-68	-0-	614	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
CEE BAR RANCH "H" WELL #: 2 RRCID -> 127220 COMPL. DATE 05/07/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3699 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEE BAR RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 127264 COMPL. DATE 05/15/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3674 - 3752

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	558	N	445	-0-	-113	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	448	N	196	-0-	-252	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	2			N	-0-					-0-
10	589	N	495	-0-	-94	-0-	495	2			N	-0-					-0-
11	600	N	530	-0-	-70	-0-	530	2			N	-0-					-0-
12	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
MIZE, R.B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 127426 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3686 - 3750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589 N	576	-0-	-13	-0-	576	2		N	-0-			24
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-			24
03	558 N	516	-0-	-42	-0-	516	2		N	-0-			24
04	570 N	555	-0-	-15	-0-	555	2		N	-0-			24
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			24
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-			24
07	589 N	554	-0-	-35	-0-	554	2		N	-0-			24
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			24
09	540 N	513	-0-	-27	-0-	513	2		N	-0-			24
10	558 N	525	-0-	-33	-0-	525	2		N	-0-			24
11	540 N	497	-0-	-43	-0-	497	2		N	-0-			24
12	527 N	509	-0-	-18	-0-	509	2		N	-0-			24

TOTAL GAS PROD: 6,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEE BAR RANCH "N" WELL #: 2 RRCID -> 127427 COMPL. DATE 05/24/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3712 - 3741

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2014 - P&A 01/16/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	806 N	709	-0-	-97	-0-	709	2		N	-0-			56
02	672 N	633	-0-	-39	-0-	633	2		N	-0-			56
03	744 N	688	-0-	-56	-0-	688	2		N	-0-			56
04	690 N	673	-0-	-17	-0-	673	2		N	-0-			56
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-			56
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			56
07	682 N	650	-0-	-32	-0-	650	2		N	-0-			56
08	682 N	661	-0-	-21	-0-	661	2		N	-0-			56
09	660 N	628	-0-	-32	-0-	628	2		N	-0-			56
10	651 N	641	-0-	-10	-0-	641	2		N	-0-			56
11	630 N	613	-0-	-17	-0-	613	2		N	-0-			56
12	651 N	623	-0-	-28	-0-	623	2		N	-0-			56

TOTAL GAS PROD: 7,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
MIZE, R.B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 127466 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3600 - 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
01	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	1000	2			N	-0-					6
02	728	N	281	-0-	-447	-0-	281	2			N	-0-					6
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					6
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					6
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					6
06	1080	N	262	-0-	-818	-0-	262	2			N	-0-					6
07	1116	N	466	-0-	-650	-0-	466	2			N	-0-					6
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					6
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					6
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					6
11	1020	N	519	-0-	-501	-0-	519	2			N	-0-					6
12	1364	N	1009	-0-	-355	-0-	1009	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 9,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEE BAR RANCH "O" WELL #: 2 RRCID -> 127699 COMPL. DATE 06/17/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3658 - 3722

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 #: 3 RRCID -> 145092 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3733 - 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
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					15
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					15
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					15
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					15
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					15
06	660	N	649	-0-	-11	-0-	649	2			N	-0-					15
07	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-					15
08	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	2			N	-0-					15
09	660	N	599	-0-	-61	-0-	599	2			N	-0-					15
10	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	2			N	-0-					15
11	630	N	576	-0-	-54	-0-	576	2			N	-0-					15
12	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 7,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEE BAR RANCH "M" WELL #: 2 RRCID -> 145406 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3721 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	5		-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					14
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					9
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-					9
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					9
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					9
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					9
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					9
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					9
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					9
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					9
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					9
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ULMER,C.M. WELL #: 1 RRCID -> 126031 COMPL. DATE 12/12/1987 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3734 - 3794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	245	1	1087	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	898	-0-	-278	-0-	181	1	717	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	232	1	1051	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1199	-0-	-91	-0-	212	1	987	3	N	-0-					-0-
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	221	1	959	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1032	-0-	-198	-0-	161	1	871	3	N	-0-					-0-
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	273	1	1138	3	N	-0-					-0-
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	301	1	1076	3	N	-0-					-0-
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	289	1	996	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1274	-0-	-152	-0-	290	1	984	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	318	1	993	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1157	-0-	-176	-0-	297	1	860	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
ULMER, C.M. WELL #: 2 RRCID -> 130414 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3724 - 3780

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	4			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-					-0-
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-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	4			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	4			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	4805		4000	-0-	-805	B	-29939	4000	3			N	-0-				-0-
02	4200		2456	-0-	-1744	B	-31683	2456	3			N	-0-				-0-
03	4340	#	3985	-0-	-355	B	-32038	3985	3			N	-0-				-0-
04	3870	#	4150	-0-	280	B	-31758	4150	3			N	-0-				-0-
05	3999	#	4324	-0-	325	B	-31433	4324	3			N	-0-				-0-
06	3870	#	3553	-0-	-317	B	-31750	3553	3			N	-0-				-0-
07	4278	#	1609	-0-	-2669	B	-34419	1609	3			N	-0-				-0-
08	4309	#	3276	-0-	-1033	B	-35452	3276	3			N	-0-				-0-
09	4170	#	4726	-0-	556	B	-34896	4726	3			N	-0-				-0-
10	4309	#	4690	-0-	381	B	-34515	4690	3			N	-0-				-0-
11	3540	#	4374	-0-	834	B	-33681	4374	3			N	-0-				-0-
12	4898	#	4103	-0-	-795	B	-34476	4103	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 45,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILL ECHOS (4000) //CONT.// 08140 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ECHOS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200
ECHOS, BILL WELL #: 8 RRCID -> 217818 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4057 - 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
01	1302	N	1200	-0-	-102 B	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	921	-0-	-171 B	-0-	921	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1116	-0-	-31 B	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1146	-0-	-24 B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
05	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	910	-0-	-170 B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1173	-0-	-5 B	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
08	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
09	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	917	-0-	-261 B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	680	-0-	-520 B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	623	-0-	-555 B	-0-	623	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHOS, 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
01	2108	N	2265	-0-	157 B	-20983	2265	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1900	-0-	-60 B	-20983	1900	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1800	-0-	-122 B	-20983	1800	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2400	-0-	210 B	-20773	2400	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1500	-0-	-608 B	-20773	1500	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1860	-0-	120 B	-20653	1860	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	1487	-0-	-993 B	-20653	1487	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	2364	-0-	876 B	-19777	2364	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	2780	-0-	920 B	-18857	2780	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	2768	-0-	1280 B	-17577	2768	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	1866	-0-	-414 B	-17577	1866	3			N	-0-					-0-
12	2790	N	1877	-0-	-913 B	-17577	1877	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31 B	-36012					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6 B	-36012					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2 B	-36012					N	-0-					-0-
04	0	N	56	-0-	56 B	-35956	56	3			N	-0-					-0-
05	0	N	9	-0-	9 B	-35947	9	3			N	-0-					-0-
06	0	N	40	-0-	40 B	-35907	40	3			N	-0-					-0-
07	62	N	23	-0-	-39 B	-35907	23	3			N	-0-					-0-
08	9	N	15	-0-	6 B	-35901	15	3			N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22 B	-35901	8	3			N	-0-					-0-
10	31	N	94	-0-	63 B	-35838	94	3			N	-0-					-0-
11	15	N	318	-0-	303 B	-35535	318	3			N	-0-					-0-
12	8	N	200	-0-	192 B	-35343	200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILL ECHOLS (4000) //CONT.// 08140 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200
ECHOLS, BILL WELL #: 16 RRCID -> 250662 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4048 - 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
01	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	62	N	28	-0-	-34 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	90	N	33	-0-	-57 B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	93	N	40	-0-	-53 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 711 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	849	-0-	-81	-0-	832	2	17	9	N	15	39	1			34
02	756	N	743	-0-	-13	-0-	723	2	20	9	N	18					52
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	727	2	23	9	N	21					73
04	810	N	719	-0-	-91	-0-	693	2	26	9	N	24					97
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	842	2	9	9	N	8	83	1			22
06	720	N	674	-0-	-46	-0-	659	2	15	9	N	14					36
07	744	N	729	-0-	-15	-0-	715	2	14	9	N	13					49
08	837	N	381	-0-	-456	-0-	371	2	10	9	N	9					58
09	660	N	121	-0-	-539	-0-	118	2	3	9	N	3					61
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	681	2	21	9	N	19					80
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	712	2	18	9	N	16					96
*12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 8,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE) //CONT.// 08171 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
RITCHIE, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 173725 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3589 - 3741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	140	N	85	-0-	-55	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	372	N	338	-0-	-34	-0-	326	2	12	9	N	11	67	1			64
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	319	2	152	9	N	138					202
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	341	2	36	9	N	33	164	1			71
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	381	2	90	9	N	82	73	1			80
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	475	2	131	9	N	119					199
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-	124	1			75
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	390	2	9	9	N	8	83	1			-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	371	2	85	9	N	77					77
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	400	2	202	9	N	184	85	1			176
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	431	2	20	9	N	18	80	1			114
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	425	2	123	9	N	112	50	1			176
*12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	423	2	34	9	N	31	82	1			125

TOTAL GAS PROD: 5,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 813

RITCHIE-WHARTON WELL #: 2 RRCID -> 274451 COMPL. DATE 03/29/1994 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3626 - 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
01	0	W	95	-0-	95	289	95	2			N	-0-					-0-
02	0	W	79	-0-	79	368	79	2			N	-0-					-0-
03	0	W	122	-0-	122	490	122	2			N	-0-					-0-
04	0	W	82	-0-	82	572	82	2			N	-0-					-0-
05	0	W	75	-0-	75	647	75	2			N	-0-					-0-
06	0	W	77	-0-	77	724	77	2			N	-0-					-0-
07	0	W	51	-0-	51	775	51	2			N	-0-					-0-
08	0	W	46	-0-	46	821	46	2			N	-0-					-0-
09	0	W	66	-0-	66	887	66	2			N	-0-					-0-
10	0	W	44	-0-	44	931	44	2			N	-0-					-0-
11	0	W	101	-0-	101	1032	101	2			N	-0-					-0-
12	0	W	101	-0-	101	1133	101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE) //CONT.// 08171 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
RITCHIE-WHARTON WELL #: 1 RRCID -> 274902 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3631 - 3641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	110	-0-	110	352	110	2			N	-0-					-0-
*02	0	W	92	-0-	92	444	92	2			N	-0-					-0-
*03	0	W	142	-0-	142	586	142	2			N	-0-					-0-
*04	0	W	95	-0-	95	681	95	2			N	-0-					-0-
*05	0	W	88	-0-	88	769	88	2			N	-0-					-0-
*06	0	W	91	-0-	91	860	91	2			N	-0-					-0-
*07	0	W	60	-0-	60	920	60	2			N	-0-					-0-
*08	0	W	53	-0-	53	973	53	2			N	-0-					-0-
*09	0	W	83	-0-	83	1056	83	2			N	-0-					-0-
*10	0	W	55	-0-	55	1111	55	2			N	-0-					-0-
*11	0	W	100	-0-	100	1211	100	2			N	-0-					-0-
*12	0	W	100	-0-	100	1311	100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					80
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					80
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					80
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					80
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					80
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					80
07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					80
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					80
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			Y	-0-					80
10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					80
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			Y	-0-					80
*12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 19,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					76
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					76
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					76
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					76
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					76
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			Y	-0-					76
07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					76
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			Y	-0-					76
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-					76
10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					76
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			Y	-0-					76
*12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 18,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2		N	-0-			-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
06	300 N	206	-0-	-94	-0-	206	2		N	-0-			-0-
07	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2		N	-0-			-0-
08	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2		N	-0-			-0-
09	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	2		N	-0-			-0-
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2		N	-0-			-0-
11	180 N	115	-0-	-65	-0-	115	2		N	-0-			-0-
12	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	930 N	904	-0-	-26	-0-	904	2		N	-0-			98
02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		N	-0-			98
03	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		N	-0-			98
04	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-			98
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		N	-0-			98
06	900 N	733	-0-	-167	-0-	733	2		N	-0-			98
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2		N	-0-			98
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		N	-0-			98
09	720 N	552	-0-	-168	-0-	552	2		N	-0-			98
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		N	-0-			98
11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-			98
*12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-			98

TOTAL GAS PROD: 11,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2		N	-0-			-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
06	300 N	206	-0-	-94	-0-	206	2		N	-0-			-0-
07	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2		N	-0-			-0-
08	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2		N	-0-			-0-
09	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	2		N	-0-			-0-
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2		N	-0-			-0-
11	180 N	115	-0-	-65	-0-	115	2		N	-0-			-0-
12	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDSONG (LAKE SAND) //CONT.// 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
STUART, J. N. "B" WELL #: 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
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2		N	-0-			-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
06	300 N	206	-0-	-94	-0-	206	2		N	-0-			-0-
07	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2		N	-0-			-0-
08	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2		N	-0-			-0-
09	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	2		N	-0-			-0-
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2		N	-0-			-0-
11	180 N	115	-0-	-65	-0-	115	2		N	-0-			-0-
12	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2		N	-0-			-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
06	300 N	206	-0-	-94	-0-	206	2		N	-0-			-0-
07	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2		N	-0-			-0-
08	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2		N	-0-			-0-
09	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	2		N	-0-			-0-
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2		N	-0-			-0-
11	180 N	115	-0-	-65	-0-	115	2		N	-0-			-0-
12	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2		N	-0-			-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
06	300 N	206	-0-	-94	-0-	206	2		N	-0-			-0-
07	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2		N	-0-			-0-
08	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2		N	-0-			-0-
09	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	2		N	-0-			-0-
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2		N	-0-			-0-
11	180 N	115	-0-	-65	-0-	115	2		N	-0-			-0-
12	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			-0-
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			-0-
08	496 N	468	-0-	-28	-0-	468	2		N	-0-			-0-
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-			-0-
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			-0-
*11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART "60" WELL #: 12U RRCID -> 158316 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3734 - 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
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-			-0-
02	1064 N	438	-0-	-626	-0-	438	2		N	-0-			-0-
03	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-			-0-
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2		N	-0-			-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
06	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2		N	-0-			-0-
*11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
IONI CREEK 60 WELL #: 12U RRCID -> 158087 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3719 - 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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDSONG (LAKE SAND) //CONT.// 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KOKOMO ENERGY, INC. 474070
MOUNTAIN TOP WELL #: 7 RRCID -> 147503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3755 - 3769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNTAIN TOP WELL #: 6 RRCID -> 147508 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3707 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
LINK RANCH 56 WELL #: 1 RRCID -> 170738 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 3820 - 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
01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-			54
02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-			54
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-			54
04	1050 N	957	-0-	-93	-0-	957	2		N	-0-			54
05	1240 N	1065	-0-	-175	-0-	1065	2		N	-0-			54
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-			54
07	992 N	975	-0-	-17	-0-	975	2		N	-0-			54
08	1054 N	897	-0-	-157	-0-	897	2		N	-0-			54
09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		N	-0-			54
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		N	-0-			54
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2		N	-0-			54
12	1054 N	663	-0-	-391	-0-	663	2		N	-0-			54

TOTAL GAS PROD: 11,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
*12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					28
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					28
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					28
04	960	N	856	-0-	-104	-0-	856	2			N	-0-					28
05	1116	N	953	-0-	-163	-0-	953	2			N	-0-					28
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					28
07	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	2			N	-0-					28
08	961	N	803	-0-	-158	-0-	803	2			N	-0-					28
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					28
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					28
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					28
12	930	N	594	-0-	-336	-0-	594	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 10,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					95
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					95
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					95
04	780	N	705	-0-	-75	-0-	705	2			N	-0-					95
05	899	N	785	-0-	-114	-0-	785	2			N	-0-					95
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					95
07	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	2			N	-0-					95
08	775	N	662	-0-	-113	-0-	662	2			N	-0-					95
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					95
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					95
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					95
12	775	N	490	-0-	-285	-0-	490	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 8,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDSONG (LAKE SAND) //CONT.// 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262
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
01	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
02	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
03	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
04	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
05	2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
06	2400 N	2308	-0-	-92	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
07	2480 N	2340	-0-	-140	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
08	2480 N	2275	-0-	-205	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
09	2310 N	2260	-0-	-50	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
10	2325 N	2302	-0-	-23	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
11	2190 N	2189	-0-	-1	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
12	2325 N	2085	-0-	-240	-0-	2085	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	868 N	718	-0-	-150	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
02	700 N	590	-0-	-110	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
03	713 N	654	-0-	-59	-0-	650	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	690 N	642	-0-	-48	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
05	651 N	643	-0-	-8	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
06	630 N	623	-0-	-7	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
07	651 N	638	-0-	-13	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	88	1	589	2	Y	-0-					-0-
10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	128	1	640	2	Y	-0-					-0-
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	88	1	651	2	Y	-0-					-0-
*12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	81	1	620	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

01	3565 X	2078	-0-	-1487	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
02	3164 X	1636	-0-	-1528	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
03	1674 X	1607	-0-	-67	-0-	1596	2	11	9	N	10	10	1			-0-
04	2010 X	1295	-0-	-715	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
05	2077 X	1245	-0-	-832	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
06	2010 X	1117	-0-	-893	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
07	1798 X	1019	-0-	-779	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
08	1240 N	843	-0-	-397	-0-	843	2			N	-0-					-0-
09	1110 N	887	-0-	-223	-0-	115	1	772	2	N	-0-					-0-
10	1023 N	692	-0-	-331	-0-	115	1	577	2	N	-0-					-0-
11	810 N	601	-0-	-209	-0-	72	1	529	2	N	-0-					-0-
12	930 N	589	-0-	-341	-0-	67	1	511	2	N	10	10	1			-0-
						11	9									

TOTAL GAS PROD: 13,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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
01	0		-0-	-0-	-0-	2645					N	-0-					-0-
02	0		91	-0-	91	2736	91	2			N	-0-					-0-
03	0		147	-0-	147	2883	146	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	2883					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	2883					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	2883					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	2883					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	2883					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	2883					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	2883					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	2883					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	2883					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 238 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
HART RANCH 25 WELL #: 3 RRCID -> 186183 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3856 - 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
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	112	#	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			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-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-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-

TOTAL GAS PROD: 314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRTHDAY (MORAN) //CONT.// 08375 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. //CONT.// 767543
COMPTON, S. W. WELL #: 6 RRCID -> 199310 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1998 - 2004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	112 #	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 314 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1891 #	1726	-0-	-165	-0-	1696	2	30	9	N	27					65
02	1506 R	1506	-0-	-0-	-0-	1486	2	20	9	N	18					83
03	1835 R	1835	-0-	-0-	-0-	1801	2	34	9	N	31					114
04	1857 R	1857	-0-	-0-	-0-	1826	2	31	9	N	28					142
05	1956 R	1956	-0-	-0-	-0-	1932	2	24	9	N	22					164
06	1984 R	1984	-0-	-0-	-0-	1966	2	18	9	N	16					180
07	2096 R	2096	-0-	-0-	-0-	2085	2	11	9	N	10	160	1			30
08	2152 R	2152	-0-	-0-	-0-	2123	2	29	9	N	26					56
09	1980 #	1972	-0-	-8	-0-	1950	2	22	9	N	20					76
10	2108 #	1782	-0-	-326	-0-	1782	2			N	-0-					76
11	2070 #	1879	-0-	-191	-0-	1833	2	46	9	N	42					118
12	2139 #	1859	-0-	-280	-0-	1833	2	26	9	N	24					142

TOTAL GAS PROD: 22,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

BRADFORD WELL #: 2 RRCID -> 196048 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3526 - 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
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 555 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	300	N	59	-0-	-241	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH (STRAWN 1100) //CONT.// 08535 825 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADDISON, D. WELL #: 2 RRCID -> 155412 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1138 - 1142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2		N	-0-			-0-
02	84 N	33	-0-	-51	-0-	33	2		N	-0-			-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-			-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
10	93 N	19	-0-	-74	-0-	19	2		N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
12	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 890 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	2		N	-0-			-0-
02	140 N	85	-0-	-55	-0-	85	2		N	-0-			-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
10	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	2		N	-0-			-0-
11	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	2		N	-0-			-0-
12	310 N	251	-0-	-59	-0-	251	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	2		N	-0-			-0-
02	140 N	107	-0-	-33	-0-	107	2		N	-0-			-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	2		N	-0-			-0-
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
06	210 N	77	-0-	-133	-0-	77	2		N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
*12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
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	30	-0-	-0-	-0-	30	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-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 417 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH (800) //CONT.// 08535 934 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK RANCH WELL #: 16 RRCID -> 147510 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 818 - 826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2		N	-0-			-0-
02	140 N	106	-0-	-34	-0-	106	2		N	-0-			-0-
03	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	2		N	-0-			-0-
04	150 N	102	-0-	-48	-0-	102	2		N	-0-			-0-
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-			-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
10	279 N	222	-0-	-57	-0-	222	2		N	-0-			-0-
11	270 N	143	-0-	-127	-0-	143	2		N	-0-			-0-
12	310 N	176	-0-	-134	-0-	176	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 215 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLIND HOG (CADDO) 08880 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
GIBBONS WELL #: 1 RRCID -> 115228 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 3349 PERF. 2449 - 2452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	775	-0-	-248	-0-	775	2			N	-0-					116
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					116
03	868	N	775	-0-	-93	-0-	775	2			N	-0-					116
04	750	N	621	-0-	-129	-0-	621	2			N	-0-					116
05	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	2			N	-0-					116
06	750	N	546	-0-	-204	-0-	546	2			N	-0-					116
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					116
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					116
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					116
10	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	2			N	-0-					116
11	780	N	638	-0-	-142	-0-	638	2			N	-0-					116
12	775	N	553	-0-	-222	-0-	553	2			N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 8,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLIND HOG (RANGER) 08880 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 143313 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2980 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					29
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					29
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					29
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					29
05	1674	N	1564	-0-	-110	-0-	1564	2			N	-0-					29
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					29
07	1860	N	1198	-0-	-662	-0-	1198	2			N	-0-					29
08	1550	N	1394	-0-	-156	-0-	1394	2			N	-0-					29
09	1560	N	1388	-0-	-172	-0-	1388	2			N	-0-					29
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					29
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					29
12	1426	N	1290	-0-	-136	-0-	1290	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 17,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLIND HOG (RANGER) //CONT.// 08880 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 154923 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 3644 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1980	2	15	9	N	14					130
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1757	2	17	9	N	15					145
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1898	2	14	9	N	13	123	1			35
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1792	2	12	9	N	11					46
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2080	2	11	9	N	10					56
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1749	2	10	9	N	9					65
07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1713	2	8	9	N	7					72
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1684	2	9	9	N	8					80
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1596	2	8	9	N	7	73	1			14
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1761	2	9	9	N	8					22
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1690	2	18	9	N	16					38
*12	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1698	2	15	9	N	14					52

TOTAL GAS PROD: 21,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					63
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					63
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					63
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					63
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					63
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					63
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					63
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					63
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					63
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					63
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					63
*12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 5,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3315	2	40	9	N	36					129
02	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2695	2	29	9	N	26					155
03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					155
04	2550	X	2286	-0-	-264	-0-	2269	2	17	9	N	15	167	1			3
05	2635	X	1229	-0-	-1406	-0-	1211	2	18	9	N	16					19
06	2550	X	2520	-0-	-30	-0-	2503	2	17	9	N	15					34
07	2635	X	2575	-0-	-60	-0-	2538	2	37	9	N	34					68
08	2635	X	2474	-0-	-161	-0-	2455	2	19	9	N	17					85
09	2520	X	2119	-0-	-401	-0-	2086	2	33	9	N	30					115
10	2604	X	1872	-0-	-732	-0-	1847	2	25	9	N	23					138
11	2520	X	1906	-0-	-614	-0-	1876	2	30	9	N	27	162	1			3
12	2201	N	2107	-0-	-94	-0-	2072	2	35	9	N	32					35

TOTAL GAS PROD: 28,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

HUDSON WELL #: 5 RRCID -> 169686 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 4180 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
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1103	2	10	9	N	9					116
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	767	2	6	9	N	5	111	1			10
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					10
04	840	N	533	-0-	-307	-0-	533	2			N	-0-					10
05	868	N	514	-0-	-354	-0-	514	2			N	-0-					10
06	840	N	656	-0-	-184	-0-	656	2			N	-0-					10
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					10
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					10
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					10
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					10
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					10
*12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 9,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 169687 COMPL. DATE 04/30/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3662 - 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
01	465	N	459	-0-	-6	-0-	451	2	8	9	N	7					64
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	412	2	17	9	N	15	64	1			15
03	496	N	445	-0-	-51	-0-	436	2	9	9	N	8					23
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	503	2	8	9	N	7					30
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	495	2	6	9	N	5					35
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	425	2	6	9	N	5					40
07	527	N	407	-0-	-120	-0-	401	2	6	9	N	5					45
08	496	N	339	-0-	-157	-0-	337	2	2	9	N	2					47
09	420	N	380	-0-	-40	-0-	374	2	6	9	N	5					52
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	449	2	6	9	N	5					57
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	432	2	3	9	N	3					60
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	442	2	24	9	N	22					82

TOTAL GAS PROD: 5,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

BLOOMQUIST (LAKE SAND) //CONT.// 09689 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 169689 COMPL. DATE 01/07/1987 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3684 - 3742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					30
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					30
03	651	N	593	-0-	-58	-0-	593	2			N	-0-					30
04	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	2			N	-0-					30
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					30
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					30
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					30
08	713	N	570	-0-	-143	-0-	570	2			N	-0-					30
09	600	N	526	-0-	-74	-0-	526	2			N	-0-					30
10	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			N	-0-					30
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					30
*12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 7,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
07	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
*12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
*12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-				-0-
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-				-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-				-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-				-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	201	-0-	-233	-0-	9	1	192	2	N	-0-					57
02	420	N	326	-0-	-94	-0-	9	1	317	2	N	-0-					57
03	403	N	337	-0-	-66	-0-	9	1	328	2	N	-0-					57
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	9	1	523	2	N	-0-					57
05	372	N	323	-0-	-49	-0-	9	1	314	2	N	-0-					57
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	9	1	469	2	N	-0-					57
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	9	1	504	2	N	-0-					57
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	5	1	411	2	N	-0-					57
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	5	1	439	2	N	-0-					57
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	5	1	641	2	N	-0-					57
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	5	1	555	2	N	-0-					57
*12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	5	1	660	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 5,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					123
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	2					125
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					125
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	1					126
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					126
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	492	2	1	9	Y	1	107	1			20
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					20
08	496	N	323	-0-	-173	-0-	323	2			Y	-0-					20
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					20
10	930	N	744	-0-	-186	-0-	744	2			Y	-0-					20
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					20
12	837	N	578	-0-	-259	-0-	578	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 4,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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
01	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	2			Y	-0-					22
02	224 N	218	-0-	-6	-0-	218	2			Y	-0-					22
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					22
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					22
05	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	2			Y	-0-					22
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					22
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					22
08	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-					22
09	330 N	226	-0-	-104	-0-	226	2			Y	-0-					22
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					22
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					22
*12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 3,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					84
02	1092 N	-0-	-0-	-1092	-0-					Y	2					86
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	2					88
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					88
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	1					89
06	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1281	2	2	9	Y	2	75	1			16
07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					16
08	1178 N	1164	-0-	-14	-0-	1164	2			Y	-0-					16
09	1200 N	1166	-0-	-34	-0-	1166	2			Y	-0-					16
10	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					16
11	1140 N	771	-0-	-369	-0-	771	2			Y	-0-					16
12	1209 N	768	-0-	-441	-0-	768	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 7,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

RICHARDS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 074002 COMPL. DATE 08/11/1977 TOTAL DEPTH 3766 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	7			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2014 - PLUGGED 04/28/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.) //CONT.// 10028 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KADANE CORPORATION //CONT.// 450038
ROBERT RICHARDS UNIT 7 WELL #: 7C RRCID -> 082301 COMPL. DATE 02/15/1979 TOTAL DEPTH 3928 PERF. 3249 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	49	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2014 - P/A 05-23-2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERT RICHARDS UNIT 8 WELL #: 8 RRCID -> 084733 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 3911 PERF. 3294 - 3318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2014 - P/A 05-21-2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERT RICHARDS UNIT 10 WELL #: 10 RRCID -> 084758 COMPL. DATE 08/25/1979 TOTAL DEPTH 3881 PERF. 3253 - 3371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2014 - PLUGGED 05/08/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	2	1	293	2	N	-0-					24
02	252 N	211	-0-	-41	-0-	2	1	209	2	N	-0-					24
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	2	1	298	2	N	-0-					24
04	270 N	147	-0-	-123	-0-	2	1	145	2	N	-0-					24
05	248 N	182	-0-	-66	-0-	2	1	180	2	N	-0-					24
06	270 N	188	-0-	-82	-0-	2	1	186	2	N	-0-					24
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	2	1	176	2	N	-0-					24
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	2	1	162	2	N	-0-					24
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	2	1	173	2	N	-0-					24
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	2	1	226	2	N	-0-					24
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	2	1	200	2	N	-0-					24
*12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	2	1	272	2	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 2,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.) //CONT.// 10028 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KADANE CORPORATION //CONT.// 450038
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
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	2	1	384	2	N	-0-			40
02	308 N	235	-0-	-73	-0-	2	1	233	2	N	-0-			40
03	434 N	426	-0-	-8	-0-	2	1	424	2	N	-0-			40
04	360 N	197	-0-	-163	-0-	2	1	195	2	N	-0-			40
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	2	1	303	2	N	-0-			40
06	420 N	342	-0-	-78	-0-	2	1	340	2	N	-0-			40
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	314	2	N	-0-			40
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	2	1	362	2	N	-0-			40
09	330 N	317	-0-	-13	-0-	2	1	315	2	N	-0-			40
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	2	1	359	2	N	-0-			40
11	360 N	196	-0-	-164	-0-	2	1	194	2	N	-0-			40
12	341 N	208	-0-	-133	-0-	2	1	206	2	N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 3,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-
*12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	992 N	422	-0-	-570	-0-	4	1	418	2	N	-0-			-0-
02	784 N	625	-0-	-159	-0-	4	1	621	2	N	-0-			-0-
03	899 N	613	-0-	-286	-0-	4	1	609	2	N	-0-			-0-
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	4	1	772	2	N	-0-			-0-
05	682 N	559	-0-	-123	-0-	4	1	555	2	N	-0-			-0-
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	4	1	767	2	N	-0-			-0-
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	4	1	911	2	N	-0-			-0-
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	2	1	677	2	N	-0-			-0-
09	780 N	749	-0-	-31	-0-	2	1	747	2	N	-0-			-0-
10	930 N	831	-0-	-99	-0-	2	1	829	2	N	-0-			-0-
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	2	1	707	2	N	-0-			-0-
12	775 N	756	-0-	-19	-0-	2	1	754	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 535 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 560 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.) //CONT.// 10028 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MINGUS OIL & GAS //CONT.// 569683
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
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
HOUX, J. WELL #: 1 RRCID -> 165382 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3222 - 3250

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		106	-0-	106	106	106	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		130	-0-	130	236	130	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		114	-0-	114	350	114	2			Y	-0-					-0-
05	460	N	110	-0-	-350	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	79	-0-	79	79	79	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	98	-0-	98	177	98	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	86	-0-	86	263	86	2		Y	-0-			-0-
05	346 N	83	-0-	-263	-0-	83	2		Y	-0-			-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-			-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-			-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		Y	-0-			-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-			-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
JOHNSON, JOE D. WELL #: 1 RRCID -> 110034 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 2898 - 3066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	834	-0-	834	834	834	3		Y	-0-			-0-
03	1480 N	646	-0-	-834	-0-	646	3		Y	-0-			-0-
04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3		Y	-0-			-0-
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3		Y	-0-			-0-
06	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3		Y	-0-			-0-
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3		Y	-0-			-0-
08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3		Y	-0-			-0-
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3		Y	-0-			-0-
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3		Y	-0-			-0-
11	840 N	685	-0-	-155	-0-	685	3		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DMR OPERATING, INC. 221514
MCCLURE,J.M. WELL #: 2 RRCID -> 093447 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 2567 PERF. 2491 - 2497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HARTNETT WELL #: 3 RRCID -> 072605 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 2850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	22	-0-	22	22	22	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	28	-0-	28	50	28	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	24	-0-	24	74	24	2		Y	-0-			-0-
05	97 N	23	-0-	-74	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTNETT WELL #: 4 RRCID -> 079469 COMPL. DATE 11/14/1978 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2638 - 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
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	6	-0-	6	6	6	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	8	-0-	8	14	8	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	7	-0-	7	21	7	2		Y	-0-			-0-
05	28 N	7	-0-	-21	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
11	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
HARTNETT WELL #: 6 RRCID -> 091694 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2596 - 2697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		57	-0-	57	103	57	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		50	-0-	50	153	50	2			Y	-0-					-0-
05	202	N	49	-0-	-153	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3	-0-	3	5	3	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3	-0-	3	8	3	2			Y	-0-					-0-
05	11	N	3	-0-	-8	-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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
*12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 23 RRCID -> 099042 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2724 - 2734

01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
02	308 N	189	-0-	-119	-0-	189	2		N	-0-			-0-
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
06	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	2		N	-0-			-0-
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
08	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2		N	-0-			-0-
09	330 N	240	-0-	-90	-0-	240	2		N	-0-			-0-
10	310 N	256	-0-	-54	-0-	256	2		N	-0-			-0-
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2		N	-0-			-0-
*12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 30 RRCID -> 110342 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1365 - 1370

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
MCMURREY, M.H. WELL #: 20 RRCID -> 119880 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2454 - 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
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	159	2		N	-0-			-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2		N	-0-			-0-
06	210 N	167	-0-	-43	-0-	167	2		N	-0-			-0-
07	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2		N	-0-			-0-
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2		N	-0-			-0-
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2		N	-0-			-0-
10	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	2		N	-0-			-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, M. H. "C" WELL #: 150C RRCID -> 186167 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2391 - 2459

01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
06	390 N	361	-0-	-29	-0-	361	2		N	-0-			-0-
07	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	2		N	-0-			-0-
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-
09	360 N	354	-0-	-6	-0-	354	2		N	-0-			-0-
10	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	2		N	-0-			-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
*12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANEY WELL #: 1A RRCID -> 197078 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2494 - 2530

01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			30
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			30
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			30
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			30
05	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	2		N	-0-			30
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			30
07	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	2		N	-0-			30
08	372 N	291	-0-	-81	-0-	291	2		N	-0-			30
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			30
10	372 N	292	-0-	-80	-0-	292	2		N	-0-			30
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			30
12	465 N	274	-0-	-191	-0-	274	2		N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 4,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
MCMURREY, M.H. C WELL #: 200C RRCID -> 198607 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2378 - 2395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, M. H. WELL #: 33 RRCID -> 202366 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2486 - 2502

01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
02	224 N	94	-0-	-130	-0-	94	2		N	-0-			-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-			-0-
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-			-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-			-0-
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			-0-
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2		N	-0-			-0-
09	120 N	46	-0-	-74	-0-	46	2		N	-0-			-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, MARY V. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209162 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 4241 PERF. 2575 - 2613

01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-			-0-
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-			-0-
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-			-0-
04	840 N	696	-0-	-144	-0-	696	2		N	-0-			-0-
05	806 N	636	-0-	-170	-0-	636	2		N	-0-			-0-
06	780 N	554	-0-	-226	-0-	554	2		N	-0-			-0-
07	713 N	558	-0-	-155	-0-	558	2		N	-0-			-0-
08	651 N	503	-0-	-148	-0-	503	2		N	-0-			-0-
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-			-0-
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-			-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			-0-
12	651 N	632	-0-	-19	-0-	632	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO

PITCOCK, INC. 665870

JOHNSON, H.H. "D" WELL #: 1 RRCID -> 140742 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 3017 - 3042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	521 N	521	-0-	-0-	-0-	51	1	470	2	N	-0-			30
02	532 N	454	-0-	-78	-0-	34	1	420	2	N	-0-			30
03	620 N	534	-0-	-86	-0-	42	1	492	2	N	-0-			30
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	43	1	498	2	N	-0-			30
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	45	1	491	2	N	-0-			30
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	44	1	487	2	N	-0-			30
07	558 N	530	-0-	-28	-0-	45	1	485	2	N	-0-			30
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	55	1	628	2	N	-0-			30
09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	67	1	786	2	N	-0-			30
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	57	1	695	2	N	-0-			30
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	57	1	658	2	N	-0-			30
12	868 N	638	-0-	-230	-0-	54	1	584	2	N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 7,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SENDERO ENERGY INC. 766971

GREEN, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 148844 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2440 - 2452

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKY RESOURCES, INC. 786408

WILSON-HITTSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183188 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 2440 - 2448

01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-			-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-			-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-			-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			-0-
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-			-0-
10	217 N	133	-0-	-84	-0-	133	3			N	-0-			-0-
11	210 N	120	-0-	-90	-0-	120	3			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/08/1994

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2	N	-0-			-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-			-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-			-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-			-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-			-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-			-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2	N	-0-			-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2	N	-0-			-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-			-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-			-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-			-0-
*12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 141629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3851 - 3861

01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-			-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-
03	217	N	83	-0-	-134	-0-	83	2	N	-0-			-0-
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2	N	-0-			-0-
05	186	N	58	-0-	-128	-0-	58	2	N	-0-			-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-			-0-
07	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	2	N	-0-			-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-			-0-
09	210	N	52	-0-	-158	-0-	52	2	N	-0-			-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-
11	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	2	N	-0-			-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2014 - P&A 09/18/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
03	589	N	512	-0-	-77	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
07	713	N	522	-0-	-191	-0-	522	2			N	-0-					-0-
08	837	N	738	-0-	-99	-0-	738	2			N	-0-					-0-
09	810	N	466	-0-	-344	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	527	N	406	-0-	-121	-0-	406	2			N	-0-					-0-
11	720	N	402	-0-	-318	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
HARLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091083 COMPL. DATE 08/04/1980 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 2234 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2014 - PLUGGED 02/24/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBSON WELL #: 1 RRCID -> 096465 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2251 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2014 - PLUGGED 03/10/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.R.A. (STRAWN) //CONT.// 11155 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
HODGES WELL #: 1 C RRCID -> 101302 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 2388 - 2392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-					16
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					16
03	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					16
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					16
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					16
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					16
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					16
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					16
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					16
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					16
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					16
*12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2014 - PLUGGED 03/31/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBSON WELL #: 4 RRCID -> 106279 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 2324 PERF. 2298 - 2306

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2014 - PLUGGED 06/12/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBSON WELL #: 6 RRCID -> 107041 COMPL. DATE 07/25/1983 TOTAL DEPTH 2444 PERF. 2386 - 2412

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2014 - PLUGGED 05/14/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.R.A. (STRAWN) //CONT.// 11155 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
HOBSON WELL #: 5 RRCID -> 107459 COMPL. DATE 08/13/1983 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2306 - 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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXXN 630579
BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 102061 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2224 - 2230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-			-0-
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			-0-
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-			-0-
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-			-0-
05	496 N	404	-0-	-92	-0-	404	2			N	-0-			-0-
06	570 N	324	-0-	-246	-0-	324	2			N	-0-			-0-
07	527 N	215	-0-	-312	-0-	215	2			N	-0-			-0-
08	403 N	322	-0-	-81	-0-	322	2			N	-0-			-0-
09	330 N	225	-0-	-105	-0-	225	2			N	-0-			-0-
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-			-0-
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-			-0-
*12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RWA, LLC 687608
MURRAY,L.D. "A" WELL #: 1A RRCID -> 115776 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2279 - 2295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	213 N	213	-0-	-0-	-0-	173	1	40	3	N	-0-			-0-
02	252 N	66	-0-	-186	-0-	56	1	10	3	N	-0-			-0-
03	155 N	93	-0-	-62	-0-	78	1	15	3	N	-0-			-0-
04	210 N	96	-0-	-114	-0-	80	1	16	3	N	-0-			-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	43	1	10	3	N	-0-			-0-
06	90 N	49	-0-	-41	-0-	40	1	9	3	N	-0-			-0-
07	93 N	57	-0-	-36	-0-	11	1	46	3	N	-0-			-0-
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	7	1	38	3	N	-0-			-0-
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	5	1	31	3	N	-0-			-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	11	1	35	3	N	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	8	1	37	3	N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 799 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	109	1	26	3	N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	57	1	10	3	N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	79	1	16	3	N	-0-					-0-
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	79	1	15	3	N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	42	1	10	3	N	-0-					-0-
06	90	N	44	-0-	-46	-0-	37	1	7	3	N	-0-					-0-
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	10	1	51	3	N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	7	1	38	3	N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWLEY WELL #: 3 RRCID -> 184572 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1974 - 2012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	30	1	9	3	N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	3	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	9	1	4	3	N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	29	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	7	1	4	3	N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
11	13	N	8	-0-	-5	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
12	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRA-GRAGG (BEND CONGL) 11157 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
BRA-GRAGG WELL #: 1 RRCID -> 207614 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4116 - 4122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	#	1689	-0-	-78	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
02	1708	#	1396	-0-	-312	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
03	1891	#	950	-0-	-941	-0-	950	2			N	-0-					-0-
04	1620	#	1078	-0-	-542	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
05	1674	#	1656	-0-	-18	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
06	1620	#	1301	-0-	-319	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
07	1550	#	1310	-0-	-240	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
08	1643	#	1220	-0-	-423	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
09	1590	#	1254	-0-	-336	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
10	1643	#	1292	-0-	-351	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
11	1290	#	1241	-0-	-49	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
12	1302	#	1169	-0-	-133	-0-	1169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAD (BASIL CONGL.) 11190 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
RICHARDSON WELL #: 1 L RRCID -> 098345 COMPL. DATE 01/31/1982 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4179 - 4183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589 N	395	-0-	-194	-0-	51	1	344	2	N	-0-			83
02	392 N	311	-0-	-81	-0-	51	1	260	2	N	-0-			83
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	51	1	420	2	N	-0-			83
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	51	1	417	2	N	-0-			83
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	51	1	483	2	N	-0-			83
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	51	1	420	2	N	-0-			83
07	496 N	267	-0-	-229	-0-	51	1	216	2	N	-0-			83
08	527 N	495	-0-	-32	-0-	51	1	444	2	N	-0-			83
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	51	1	539	2	N	-0-			83
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	51	1	557	2	N	-0-			83
11	480 N	280	-0-	-200	-0-	51	1	229	2	N	-0-			83
12	620 N	352	-0-	-268	-0-	51	1	301	2	N	-0-			83

TOTAL GAS PROD: 5,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAD (MARBLE FALLS) 11190 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
PETEX 659782
HART, J.B. WELL #: 3U RRCID -> 158076 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3943 - 4051

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	1426 N	946	-0-	-480	-0-	946	2			N	-0-			-0-
02	1036 N	996	-0-	-40	-0-	996	2			N	-0-			-0-
03	1209 N	1091	-0-	-118	-0-	1091	2			N	-0-			-0-
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-			-0-
05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-			-0-
06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-			-0-
07	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-			-0-
08	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-			-0-
09	1260 N	756	-0-	-504	-0-	756	2			N	-0-			-0-
10	1302 N	1091	-0-	-211	-0-	1091	2			N	-0-			-0-
11	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-			-0-
*12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAD, SOUTH (LAKE) //CONT.// 11195 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STERLING OIL AND GAS 818896
SLEMMONS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 111291 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 4164 PERF. 3869 - 3939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 820 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART "A" WELL #: 2 RRCID -> 072376 COMPL. DATE 05/07/1977 TOTAL DEPTH 4078 PERF. N/A

01	930	N	647	-0-	-283	-0-	194	1	453	3	N	-0-					-0-
02	784	N	614	-0-	-170	-0-	128	1	486	3	N	-0-					-0-
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	46	1	568	3	N	-0-					-0-
04	630	N	536	-0-	-94	-0-	74	1	462	3	N	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	66	1	631	3	N	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	99	1	563	3	N	-0-					-0-
07	558	N	442	-0-	-116	-0-	53	1	389	3	N	-0-					-0-
08	682	N	410	-0-	-272	-0-	31	1	379	3	N	-0-					-0-
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	260	1	602	3	N	-0-					-0-
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	267	1	603	3	N	6					6
							7	9									
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	256	1	504	3	N	-0-					6
12	899	N	783	-0-	-116	-0-	281	1	502	3	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 7,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
STUART '60' WELL #: 1 RRCID -> 075837 COMPL. DATE 03/29/1978 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-			82
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-			82
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2	N	-0-			82
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-			82
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			82
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-			82
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-			82
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			82
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-			82
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2	N	-0-			82
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			82
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82

TOTAL GAS PROD: 1,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEEN, A.H. 21 WELL #: B 1 RRCID -> 017353 COMPL. DATE 02/05/1962 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4026 - 4033

01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
02	476	N	168	-0-	-308	-0-	168	2	N	-0-			-0-
03	434	N	237	-0-	-197	-0-	237	2	N	-0-			-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-			-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-			-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-			-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-			-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-			-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-			-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-			-0-
11	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
ORME, CHARLSIE WELL #: 1 RRCID -> 017359 COMPL. DATE 01/21/1959 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4006 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEEN -B- WELL #: 1 RRCID -> 073028 COMPL. DATE 08/31/1977 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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	5	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEEN -B- WELL #: 2 C RRCID -> 074259 COMPL. DATE 12/05/1977 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
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	791	-0-	791	791	791	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	862	-0-	862	1653	862	2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	844	-0-	844	2497	844	2		N	-0-			-0-
05	2000 N	1004	-0-	-996	1501	1004	2		N	-0-			-0-
06	2369 N	868	-0-	-1501	-0-	868	2		N	-0-			-0-
07	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-			-0-
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-			-0-
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-			-0-
10	868 N	767	-0-	-101	-0-	767	2		N	-0-			-0-
11	840 N	782	-0-	-58	-0-	782	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
BRACKEEN "B" WELL #: 3 RRCID -> 079684 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 4251 PERF. 3871 - 3875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 079870 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 4279 PERF. 4102 - 4107

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELDING A WELL #: 3 RRCID -> 079916 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4247 - 4250

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINGUS OIL & GAS 569683
STUART "B" WELL #: 2 RRCID -> 078965 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3752 - 3758

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 035508 COMPL. DATE 01/19/1965 TOTAL DEPTH 4291 PERF. N/A

01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TARPON OIL & GAS CO. 836178
ROBINSON GUY WELL #: 1 RRCID -> 066855 COMPL. DATE 01/08/1976 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
01	3100	N	3125	-0-	25	25	3125	2			N	-0-					-0-
02	2094	N	2069	-0-	-25	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1654	-0-	-361	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	1545	-0-	-1555	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	685	-0-	-2315	-0-	685	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	1354	-0-	-940	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	2090	-0-	-142	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	2018	-0-	-142	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
10	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1177	-0-	-833	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON RANCH 78 WELL #: 3D RRCID -> 246682 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 3966 - 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
01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					122
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					122
03	1829	N	1639	-0-	-190	-0-	1639	2			N	-0-					122
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					122
05	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	1366	2			N	-0-					122
06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					122
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					122
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					122
09	2130	N	1913	-0-	-217	-0-	1913	2			N	-0-					122
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					122
*11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					122
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 17,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 017354 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 3980 - 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
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2		N	-0-			48
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			48
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			48
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			48
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			48
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-			48
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2		N	-0-			48
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2		N	-0-			48
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2		N	-0-			48
10	155 N	89	-0-	-66	-0-	89	2		N	-0-			48
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2		N	-0-			48
*12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			48

TOTAL GAS PROD: 1,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART CATTLE COMPANY "A" WELL #: 2 RRCID -> 068187 COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

01	1519 N	1332	-0-	-187	-0-	1332	2		N	-0-			10
02	1400 N	-0-	-0-	-1400	-0-				N	-0-			10
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-			10
04	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2		N	-0-			10
05	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		N	-0-			10
06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		N	-0-			10
07	1395 N	1303	-0-	-92	-0-	1303	2		N	-0-			10
08	1364 N	1206	-0-	-158	-0-	1206	2		N	-0-			10
09	1320 N	1243	-0-	-77	-0-	1243	2		N	-0-			10
10	1302 N	1190	-0-	-112	-0-	1190	2		N	-0-			10
11	1170 N	870	-0-	-300	-0-	870	2		N	-0-			10
*12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 13,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	240 #	13	-0-	-227	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	248 #	13	-0-	-235	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	13 #	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 342 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	186 N	33	-0-	-153	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	217 N	142	-0-	-75	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	180 N	28	-0-	-152	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSON (STRAWN) //CONT.// 11436 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 121687 COMPL. DATE 06/28/1986 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1904 - 2252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 121707 COMPL. DATE 07/04/1986 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2108 - 2163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 121775 COMPL. DATE 07/21/1986 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2225 - 2328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSON (STRAWN) //CONT.// 11436 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
WAY,W.H. WELL #: 1 RRCID -> 121869 COMPL. DATE 08/02/1986 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2192 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 123127 COMPL. DATE 01/11/1987 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2153 - 2290

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 124339 COMPL. DATE 05/31/1987 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2151 - 2213

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	210	N	72	-0-	-138	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 7 RRCID -> 221578 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2124 - 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
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	150	N	26	-0-	-124	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
BRANSON, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 126471 COMPL. DATE 12/10/1987 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2890 - 2903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 138 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
09	120 N	25	-0-	-95	-0-	25	3		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-			-0-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	111	3		N	-0-			-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-			-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3		N	-0-			-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3		N	-0-			-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-			-0-
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
*12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3		N	-0-			-0-
02	448 N	351	-0-	-97	-0-	351	3		N	-0-			-0-
03	682 N	407	-0-	-275	-0-	407	3		N	-0-			-0-
04	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3		N	-0-			-0-
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			-0-
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-			-0-
07	1209 N	507	-0-	-702	-0-	507	3		N	-0-			-0-
08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		N	-0-			-0-
09	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3		N	-0-			-0-
10	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3		N	-0-			-0-
11	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3		N	-0-			-0-
12	1488 N	1140	-0-	-348	-0-	1140	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1054	N	676	-0-	-378	-0-	676	2			N	-0-					21
02	952	N	915	-0-	-37	-0-	915	2			N	-0-					21
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					21
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					21
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					21
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					21
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					21
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					21
09	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	1047	2			N	-0-					21
10	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1057	2			N	-0-					21
11	1050	N	975	-0-	-75	-0-	975	2			N	-0-					21
12	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	1027	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 12,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWDEN WELL #: 1 RRCID -> 219830 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4203 - 4209

01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	196	N	97	-0-	-99	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 11609 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					340
02	196	N	144	-0-	-52	-0-	144	2			N	-0-					340
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					340
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					340
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					340
06	180	N	47	-0-	-133	-0-	47	2			N	-0-					340
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					340
08	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	-0-					340
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					340
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					340
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					340
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					340

TOTAL GAS PROD: 2,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					50
02	952	N	861	-0-	-91	-0-	861	3			N	-0-					50
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					50
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					50
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					50
06	1920	N	908	-0-	-1012	-0-	908	3			N	-0-					50
07	1333	N	929	-0-	-404	-0-	929	3			N	-0-					50
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					50
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					50
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					50
11	1080	N	986	-0-	-94	-0-	986	3			N	-0-					50
12	1147	N	929	-0-	-218	-0-	929	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 13,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHLEY WELL #: 9601 RRCID -> 160603 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3994 - 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
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					10
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					10
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					10
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					10
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					10
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					10
07	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	3			N	-0-					10
08	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	3			N	-0-					10
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					10
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					10
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					10
12	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS (BRADFORD CONGL.) 11609 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BRADFORD, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 229339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3790 - 3802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	531	N	531	-0-	-0-	-0-	137	1	388	3	Y	5					31
							6	9									
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	118	1	348	3	Y	5					36
							6	9									
03	558	N	548	-0-	-10	-0-	151	1	397	3	Y	-0-					36
04	510	N	499	-0-	-11	-0-	96	1	397	3	Y	5					41
							6	9									
05	527	N	488	-0-	-39	-0-	87	1	401	3	Y	-0-					41
06	540	N	487	-0-	-53	-0-	84	1	401	3	Y	2					43
							2	9									
07	527	N	464	-0-	-63	-0-	107	1	357	3	Y	-0-					43
08	496	N	413	-0-	-83	-0-	42	1	363	3	Y	7					50
							8	9									
09	480	N	479	-0-	-1	-0-	43	1	436	3	Y	-0-					50
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	406	1	62	3	Y	18					68
							20	9									
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	54	1	397	3	Y	3					71
							3	9									
12	496	N	452	-0-	-44	-0-	95	1	353	3	Y	4					75
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 5,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					94
02	532	N	421	-0-	-111	-0-	421	2			N	-0-					94
03	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	2			N	-0-					94
04	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	2			N	-0-					94
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					94
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					94
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					94
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					94
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					94
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					94
*11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					94
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 8,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEEP CREEK WELL #: 1 RRCID -> 219823 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4601 PERF. 4478 - 4502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON VIEW WELL #: 8 RRCID -> 221612 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4286 - 4520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					95
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					95
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					95
*11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					95
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 2,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	66	1	185	3	Y	-0-					-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	63	1	186	3	Y	-0-					-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	76	1	199	3	Y	-0-					-0-
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	51	1	214	3	Y	-0-					-0-
05	279 N	273	-0-	-6	-0-	49	1	224	3	Y	-0-					-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	47	1	224	3	Y	-0-					-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	65	1	214	3	Y	-0-					-0-
08	279 N	246	-0-	-33	-0-	25	1	221	3	Y	-0-					-0-
09	270 N	244	-0-	-26	-0-	22	1	222	3	Y	-0-					-0-
10	279 N	250	-0-	-29	-0-	33	1	217	3	Y	-0-					-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	30	1	222	3	Y	-0-					-0-
*12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	53	1	199	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS (PREGNANT SHALE) 11609 496 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
B.F.L., INC. 040409
PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 236756 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4172 - 4176

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS (STRAWN) //CONT.// 11609 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999

CV-S WELL #: 4 RRCID -> 212109 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2793 - 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
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					21
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					21
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					21
04	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					21
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					21
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					21
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					21
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					21
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					21
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					21
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CV-S WELL #: 7 RRCID -> 212112 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2761 - 2818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	2			N	-0-					-0-
02	616	N	503	-0-	-113	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03	558	N	325	-0-	-233	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	600	N	402	-0-	-198	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
10	155	N	33	-0-	-122	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	180	N	37	-0-	-143	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CV-S WELL #: 14 RRCID -> 212278 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2804 - 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
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 570 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
02	812	N	593	-0-	-219	-0-	593	2			N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
04	720	N	447	-0-	-273	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	DELQ	PR	431	-0-	431	431	431	3			N	-0-					-0-
10	927	N	496	-0-	-431	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CV-S WELL #: 12 RRCID -> 223835 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2830 - 2865

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CV-S WELL #: 13 RRCID -> 232479 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2811 - 2856

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS (STRAWN) //CONT.// 11609 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
JACKSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 017373 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1923 - 2035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 032812 COMPL. DATE 01/29/1964 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1788 - 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
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
MARSHALL, ED WELL #: 1 RRCID -> 234604 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2874 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (CADDO) 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 203528 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4188 - 4198

01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	448	N	204	-0-	-244	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON VIEW WELL #: 2 RRCID -> 211433 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 4943 PERF. 4892 - 4930

01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	620	N	85	-0-	-535	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
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
01	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2			N	-0-					88
02	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-					88
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					88
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					88
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					88
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					88
07	589	N	296	-0-	-293	-0-	296	3			N	-0-					88
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					88
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					88
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					88
*11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					88
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 3,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
MARTIN R. D. WELL #: 3 RRCID -> 066861 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4245 - 0

01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN R. D. WELL #: 1 RRCID -> 067243 COMPL. DATE 10/00/1995 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4229 - 4254

01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
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	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
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
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN "A" WELL #: 5 A RRCID -> 070508 COMPL. DATE 02/00/1989 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 2902 - 3218

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	2449	N	2447	-0-	-2	-0-	2447	3			N	-0-					144
02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					144
03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					144
04	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					144
05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					144
06	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					144
07	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					144
08	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					144
09	2370	N	2366	-0-	-4	-0-	2366	3			N	-0-					144
10	2449	N	2412	-0-	-37	-0-	2412	3			N	-0-					144
*11	2370	N	2198	-0-	-172	-0-	2198	3			N	-0-					144
*12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 29,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
CARR, H., -E- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017379 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 3919 - 4282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790 N	2447	-0-	-343	-0-	2447	3		N	-0-			-0-
02	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3		N	-0-			-0-
03	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3		N	-0-			-0-
04	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3		N	-0-			-0-
05	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3		N	-0-			-0-
06	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3		N	-0-			-0-
07	2790 N	2719	-0-	-71	-0-	2719	3		N	-0-			-0-
08	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3		N	-0-			-0-
09	2610 N	2388	-0-	-222	-0-	2388	3		N	-0-			-0-
10	2728 N	2411	-0-	-317	-0-	2411	3		N	-0-			-0-
*11	2610 N	2204	-0-	-406	-0-	2204	3		N	-0-			-0-
*12	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR, H., -F- UNIT WELL #: 7 RRCID -> 017380 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 4294 - 4332

01	2790 N	2447	-0-	-343	-0-	2447	3		N	-0-			-0-
02	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3		N	-0-			-0-
03	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3		N	-0-			-0-
04	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3		N	-0-			-0-
05	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3		N	-0-			-0-
06	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3		N	-0-			-0-
07	2790 N	2719	-0-	-71	-0-	2719	3		N	-0-			-0-
08	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3		N	-0-			-0-
09	2610 N	2366	-0-	-244	-0-	2366	3		N	-0-			-0-
10	2728 N	2411	-0-	-317	-0-	2411	3		N	-0-			-0-
*11	2610 N	2204	-0-	-406	-0-	2204	3		N	-0-			-0-
*12	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR -J- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017384 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 4180 - 4351

01	1922 N	1566	-0-	-356	-0-	1566	3		N	-0-			-0-
02	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3		N	-0-			-0-
03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3		N	-0-			-0-
04	1530 N	1494	-0-	-36	-0-	1494	3		N	-0-			-0-
05	1488 N	1314	-0-	-174	-0-	1314	3		N	-0-			-0-
06	1530 N	1323	-0-	-207	-0-	1323	3		N	-0-			-0-
07	1550 N	1390	-0-	-160	-0-	1390	3		N	-0-			-0-
08	1302 N	1269	-0-	-33	-0-	1269	3		N	-0-			-0-
09	1320 N	1177	-0-	-143	-0-	1177	3		N	-0-			-0-
10	1395 N	1161	-0-	-234	-0-	1161	3		N	-0-			-0-
*11	1230 N	661	-0-	-569	-0-	661	3		N	-0-			-0-
*12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
CARR -K- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017385 COMPL. DATE 03/15/1961 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 3354 - 4266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620 N	519	-0-	-101	-0-	519	3		N	-0-			-0-
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			-0-
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			-0-
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-			-0-
05	620 N	592	-0-	-28	-0-	592	3		N	-0-			-0-
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-
07	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-			-0-
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
09	600 N	588	-0-	-12	-0-	588	3		N	-0-			-0-
10	651 N	620	-0-	-31	-0-	620	3		N	-0-			-0-
*11	570 N	568	-0-	-2	-0-	568	3		N	-0-			-0-
*12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017388 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3843 - 4184

01	2790 N	2447	-0-	-343	-0-	2447	3		N	-0-			-0-
02	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3		N	-0-			-0-
03	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3		N	-0-			-0-
04	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3		N	-0-			-0-
05	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3		N	-0-			-0-
06	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3		N	-0-			-0-
07	2790 N	2719	-0-	-71	-0-	2719	3		N	-0-			-0-
08	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3		N	-0-			-0-
09	2610 N	2366	-0-	-244	-0-	2366	3		N	-0-			-0-
10	2728 N	2411	-0-	-317	-0-	2411	3		N	-0-			-0-
*11	2610 N	2204	-0-	-406	-0-	2204	3		N	-0-			-0-
*12	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILBERT -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017389 COMPL. DATE 09/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3791 - 3832

01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3		N	-0-			139
02	840 N	291	-0-	-549	-0-	291	3		N	-0-			139
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3		N	-0-			139
04	900 N	833	-0-	-67	-0-	833	3		N	-0-			139
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3		N	-0-			139
06	900 N	792	-0-	-108	-0-	792	3		N	-0-			139
07	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3		N	-0-			139
08	961 N	867	-0-	-94	-0-	867	3		N	-0-			139
09	780 N	612	-0-	-168	-0-	612	3		N	-0-			139
10	1240 N	919	-0-	-321	-0-	919	3		N	-0-			139
*11	840 N	354	-0-	-486	-0-	354	3		N	-0-			139
*12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			139

TOTAL GAS PROD: 8,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
MARTIN,R.P.-A- WELL #: 1 RRCID -> 068646 COMPL. DATE 09/11/1976 TOTAL DEPTH 4725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					83
02	532	N	511	-0-	-21	-0-	511	2			N	-0-					83
03	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	2			N	-0-					83
04	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	2			N	-0-					83
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					83
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					83
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					83
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					83
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					83
10	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			N	-0-					83
11	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	2			N	-0-					83
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 5,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
02	644	N	580	-0-	-64	-0-	580	2			N	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
04	660	N	599	-0-	-61	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
10	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-					-0-
11	660	N	621	-0-	-39	-0-	621	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
CHENAULT "A" WELL #: 1 T RRCID -> 017375 COMPL. DATE 01/01/1961 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 3778 - 3827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					1
02	644	N	623	-0-	-21	-0-	623	2			N	-0-					1
03	775	N	617	-0-	-158	-0-	617	2			N	-0-					1
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					1
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					1
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					1
07	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	2			N	-0-					1
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					1
09	720	N	612	-0-	-108	-0-	612	2			N	-0-					1
10	744	N	625	-0-	-119	-0-	625	2			N	-0-					1
11	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	2			N	-0-					1
*12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
GILBERT,A.B. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 060459 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 4464 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			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
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					3
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					3
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					3
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILBERT,A.B. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 060460 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LADD-HERRING WELL #: 1 RRCID -> 064585 COMPL. DATE 05/27/1975 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
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
12	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
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
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LADD-TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 068712 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 073584 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 4848 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
LADD-CARR "M" WELL #: 1 RRCID -> 077569 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4251 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LADD-CARR "K" WELL #: 4 RRCID -> 077570 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4246 - 42521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806 N	792	-0-	-14	-0-	792	2		N	-0-			-0-
02	756 N	566	-0-	-190	-0-	566	2		N	-0-			-0-
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-			-0-
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-			-0-
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-			-0-
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-			-0-
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-			-0-
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-			-0-
09	840 N	733	-0-	-107	-0-	733	2		N	-0-			-0-
10	806 N	719	-0-	-87	-0-	719	2		N	-0-			-0-
11	720 N	333	-0-	-387	-0-	333	2		N	-0-			-0-
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LADD-GILBERT "B" WELL #: 1 RRCID -> 080949 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3914 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
06	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
07	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
08	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2		N	-0-			-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
GILBERT-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 087907 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3799 - 3819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-					-0-
10	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LADD-CARR "K" WELL #: 3 RRCID -> 159559 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4293 - 4297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WILLIAMS WELL #: 1L RRCID -> 159879 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4019 - 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
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-			-0-
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-			-0-
03	775 N	130	-0-	-645	-0-	130	2		N	-0-			-0-
04	750 N	662	-0-	-88	-0-	662	2		N	-0-			-0-
05	868 N	567	-0-	-301	-0-	567	2		N	-0-			-0-
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-			-0-
07	682 N	664	-0-	-18	-0-	664	2		N	-0-			-0-
08	558 N	531	-0-	-27	-0-	531	2		N	-0-			-0-
09	690 N	113	-0-	-577	-0-	113	2		N	-0-			-0-
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-			-0-
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 071582 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

01	589 N	547	-0-	-42	-0-	547	2		N	-0-			-0-
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			-0-
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-			-0-
04	540 N	536	-0-	-4	-0-	536	2		N	-0-			-0-
05	620 N	525	-0-	-95	-0-	525	2		N	-0-			-0-
06	570 N	493	-0-	-77	-0-	493	2		N	-0-			-0-
07	558 N	514	-0-	-44	-0-	514	2		N	-0-			-0-
08	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	2		N	-0-			-0-
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			-0-
10	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	2		N	-0-			-0-
11	510 N	474	-0-	-36	-0-	474	2		N	-0-			-0-
12	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODOM-LOE WELL #: 1 RRCID -> 071583 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

01	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	2		N	-0-			-0-
02	280 N	127	-0-	-153	-0-	127	2		N	-0-			-0-
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			-0-
06	330 N	297	-0-	-33	-0-	297	2		N	-0-			-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
11	330 N	310	-0-	-20	-0-	310	2		N	-0-			-0-
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
U 2 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 097881 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3891 - 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
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	67	1	105	3	Y	-0-					32
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	73	1	120	3	Y	-0-					32
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	30	1	177	3	Y	-0-					32
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	75	1	138	3	Y	-0-					32
05	217 N	211	-0-	-6	-0-	75	1	136	3	Y	-0-					32
06	210 N	153	-0-	-57	-0-	89	1	64	3	Y	-0-					32
07	217 N	59	-0-	-158	-0-	35	1	24	3	Y	-0-					32
08	217 N	68	-0-	-149	-0-	36	1	32	3	Y	-0-					32
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	124	1	116	3	Y	-0-					32
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	160	1	150	3	Y	-0-					32
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	145	1	101	3	Y	-0-					32
12	248 N	188	-0-	-60	-0-	112	1	76	3	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 2,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
ACME BRICK CO. WELL #: 1 RRCID -> 037499 COMPL. DATE 07/31/1965 TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A

01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
*12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT, GEORGE A. WELL #: 1 RRCID -> 062689 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

01	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					75
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					75
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					75
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					75
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					75
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					75
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					75
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					75
09	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					75
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					75
11	240 N	32	-0-	-208	-0-	32	2			N	-0-					75
*12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 1,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
01	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2		N	-0-			68
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			68
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			68
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2		N	-0-			68
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			68
06	150 N	22	-0-	-128	-0-	22	2		N	-0-			68
07	155 N	81	-0-	-74	-0-	81	2		N	-0-			68
08	186 N	20	-0-	-166	-0-	20	2		N	-0-			68
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-			68
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			68
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			68
*12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			68

TOTAL GAS PROD: 1,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
SEARS, MARIE WELL #: 1 T RRCID -> 059602 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (CADDO, UPPER) //CONT.// 11611 521 ASSOCIATED 49B CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
U 2 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 129780 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4627 PERF. 3980 - 4040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
03	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	3		N	-0-			-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
10	310 N	174	-0-	-136	-0-	174	3		N	-0-			-0-
*11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
YOUNGBLOOD, E. WELL #: 1A RRCID -> 114530 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3893 - 3896

01	279 N	154	-0-	-125	-0-	154	2		N	-0-			14
02	252 N	100	-0-	-152	-0-	100	2		N	-0-			14
03	186 N	118	-0-	-68	-0-	118	2		N	-0-			14
04	150 N	80	-0-	-70	-0-	80	2		N	-0-			14
05	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	2		N	-0-			14
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			14
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			14
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			14
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			14
10	465 N	74	-0-	-391	-0-	74	2		N	-0-			14
11	150 N	15	-0-	-135	-0-	15	2		N	-0-			14
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 1,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA) //CONT.// 11611 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
WHITE MINES - KATY WELL #: 1 RRCID -> 141027 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 3780 - 3786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-			-0-
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	50	2			N	-0-			-0-
03	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-			-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	274	1	429	3	Y	-0-			-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	231	1	377	3	Y	-0-			-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	113	1	658	3	Y	-0-			-0-
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	275	1	502	3	Y	-0-			-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	280	1	511	3	Y	-0-			-0-
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	496	1	357	3	Y	-0-			-0-
07	806	N	676	-0-	-130	-0-	396	1	280	3	Y	-0-			-0-
08	806	N	609	-0-	-197	-0-	324	1	285	3	Y	-0-			-0-
09	810	N	620	-0-	-190	-0-	321	1	299	3	Y	-0-			-0-
10	682	N	565	-0-	-117	-0-	291	1	274	3	Y	-0-			-0-
11	600	N	441	-0-	-159	-0-	259	1	182	3	Y	-0-			-0-
12	651	N	381	-0-	-270	-0-	227	1	154	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA) //CONT.// 11611 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
GILBERT, A. B. UNIT 1 WELL #: 2 A RRCID -> 139610 COMPL. DATE 10/11/1991 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3812 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 1 RRCID -> 148633 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 3886 PERF. 3816 - 3834

01	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2	N	-0-			-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-			-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2	N	-0-			-0-
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2	N	-0-			-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2	N	-0-			-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-			-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-			-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-			-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-			-0-
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2	N	-0-			-0-
11	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2	N	-0-			-0-
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (MARBLE FALLS) //CONT.// 11611 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
LADD-CARR "E" WELL #: 1 RRCID -> 092772 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	480	N	184	-0-	-296	-0-	184	2			N	-0-					-0-
10	310	N	49	-0-	-261	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	210	N	22	-0-	-188	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (STRAWN) 11611 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
CHENAULT "A" WELL #: 1 C RRCID -> 017396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4531 PERF. 1912 - 2034

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYOLR WELL #: 2 RRCID -> 068713 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (STRAWN) //CONT.// 11611 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
LADD-CARR "O" WELL #: 1 RRCID -> 068994 COMPL. DATE 10/30/1975 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2056 - 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
01	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-	-17 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	150	N	126	-0-	-24 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	103	N	NO RPT	-0-	-103 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 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-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
SEARS MARIE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 059601 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2928 - 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
01	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*11	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 287 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	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-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	31	1	50	3	Y	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	28	1	47	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	9	1	51	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	88	-0-	-2 B	-0-	31	1	57	3	Y	-0-			-0-
05	93 N	66	-0-	-27 B	-0-	23	1	43	3	Y	-0-			-0-
06	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	46	1	33	3	Y	-0-			-0-
07	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	58	1	41	3	Y	-0-			-0-
08	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	45	1	40	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	90 N	89	-0-	-1 B	-0-	46	1	43	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	45	1	43	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	70	-0-	-20 B	-0-	41	1	29	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	65	-0-	-28 B	-0-	39	1	26	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 945 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
*09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-
*11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS EAST,(STRAWN 1950) //CONT.// 11611 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
BRANSON, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 125371 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 4801 PERF. 2152 - 2174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2		N	-0-			-0-
*10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
*11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 303 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
*10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
*11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 411 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2		N	-0-			-0-
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	132	2		N	-0-			-0-
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2		N	-0-			-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2		N	-0-			-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
09	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2		N	-0-			-0-
10	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	2		N	-0-			-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
*12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			36
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			36
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	49	1	35	3	Y	-0-			36
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	16	1	15	3	Y	-0-			36
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	20	1	11	3	Y	-0-			36
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	1			Y	-0-			36
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	11	1	7	3	Y	-0-			36
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	15	1	10	3	Y	-0-			36

TOTAL GAS PROD: 196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-			-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-			-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-			-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-			-0-
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 473 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100) 11625 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
B.F.L., INC. 040409
PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 158852 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 2065 - 2137

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	53	-0-	53	53	53	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	175	-0-	175	228	175	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	101	-0-	101	329	101	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	101	-0-	101	430	101	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	112	-0-	112	542	112	2		N	-0-			-0-
08	670 N	128	-0-	-542	-0-	128	2		N	-0-			-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
*11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
*12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100) //CONT.// 11625 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
B.F.L., INC. //CONT.// 040409
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
01	14B2 EXT	293	-0-	293	394	293	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	323	-0-	323	717	323	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	228	-0-	228	945	228	2			N	-0-			-0-
04	1207 X	262	-0-	-945	-0-	262	2			N	-0-			-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			-0-
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
11	300 N	222	-0-	-78	-0-	222	2			N	-0-			-0-
*12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
JANA WELL #: 1 RRCID -> 195773 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2152 - 2255

01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	25	1	116	3	N	-0-			-0-
02	140 N	1	-0-	-139	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	3	N	-0-			-0-
04	150 N	95	-0-	-55	-0-	8	1	87	3	N	-0-			-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	N	-0-			-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	N	-0-			-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-			-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	3	N	-0-			-0-
09	150 N	126	-0-	-24	-0-	8	1	118	3	N	-0-			-0-
10	155 N	103	-0-	-52	-0-	4	1	99	3	N	-0-			-0-
11	120 N	96	-0-	-24	-0-	5	1	91	3	N	-0-			-0-
*12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDY WELL #: 1 RRCID -> 198412 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2162 - 2216

01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	142	1	673	3	N	-0-			-0-
02	1120 N	187	-0-	-933	-0-	187	3			N	-0-			-0-
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	60	1	576	3	N	-0-			-0-
04	780 N	352	-0-	-428	-0-	33	1	319	3	N	-0-			-0-
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	36	1	569	3	N	-0-			-0-
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	29	1	764	3	N	-0-			-0-
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	39	1	799	3	N	-0-			-0-
08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	26	1	769	3	N	-0-			-0-
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	50	1	773	3	N	-0-			-0-
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	37	1	831	3	N	-0-			-0-
11	780 N	677	-0-	-103	-0-	33	1	644	3	N	-0-			-0-
*12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	42	1	836	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100) //CONT.// 11625 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
RIO BRAZOS WELL #: 1 RRCID -> 199323 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2143 - 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
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	67	1	318	3	N	-0-			-0-
02	448 N	3	-0-	-445	-0-	3	3			N	-0-			-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	39	1	370	3	N	-0-			-0-
04	360 N	246	-0-	-114	-0-	23	1	223	3	N	-0-			-0-
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	23	1	366	3	N	-0-			-0-
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	16	1	421	3	N	-0-			-0-
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	3	N	-0-			-0-
08	403 N	381	-0-	-22	-0-	13	1	368	3	N	-0-			-0-
09	450 N	350	-0-	-100	-0-	21	1	329	3	N	-0-			-0-
10	434 N	307	-0-	-127	-0-	13	1	294	3	N	-0-			-0-
11	360 N	235	-0-	-125	-0-	11	1	224	3	N	-0-			-0-
12	372 N	322	-0-	-50	-0-	15	1	307	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANA WELL #: 2 RRCID -> 204750 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2197 - 2242

01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	123	1	586	3	N	-0-			-0-
02	1036 N	9	-0-	-1027	-0-	9	3			N	-0-			-0-
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	76	1	725	3	N	-0-			-0-
04	690 N	489	-0-	-201	-0-	45	1	444	3	N	-0-			-0-
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	50	1	789	3	N	-0-			-0-
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	37	1	954	3	N	-0-			-0-
07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	44	1	902	3	N	-0-			-0-
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	28	1	812	3	N	-0-			-0-
09	990 N	829	-0-	-161	-0-	50	1	779	3	N	-0-			-0-
10	961 N	795	-0-	-166	-0-	34	1	761	3	N	-0-			-0-
11	810 N	563	-0-	-247	-0-	27	1	536	3	N	-0-			-0-
12	868 N	738	-0-	-130	-0-	35	1	703	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO BRAZOS "A" WELL #: 1 RRCID -> 215654 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2174 - 2296

01	1426 N	1376	-0-	-50	-0-	239	1	1137	3	N	-0-			-0-
02	1904 N	769	-0-	-1135	-0-	769	3			N	-0-			-0-
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	141	1	1347	3	N	-0-			-0-
04	1320 N	896	-0-	-424	-0-	82	1	814	3	N	-0-			-0-
05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	52	1	813	3	N	-0-			-0-
06	1440 N	1072	-0-	-368	-0-	40	1	1032	3	N	-0-			-0-
07	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	46	1	974	3	N	-0-			-0-
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	31	1	920	3	N	-0-			-0-
09	1080 N	894	-0-	-186	-0-	53	1	841	3	N	-0-			-0-
10	1023 N	884	-0-	-139	-0-	38	1	846	3	N	-0-			-0-
11	930 N	527	-0-	-403	-0-	25	1	502	3	N	-0-			-0-
12	930 N	855	-0-	-75	-0-	41	1	814	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	19	1	89	3	N	-0-			-0-
02	112 N	42	-0-	-70	-0-	42	3			N	-0-			-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-			-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	8	1	79	3	N	-0-			-0-
05	62 N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	1	1	39	3	N	-0-			-0-
07	93 N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-			-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND VALLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 234407 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 2241 - 2311

01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	93	1	439	3	N	-0-			6
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-			6
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	50	1	476	3	N	-0-			6
04	510 N	361	-0-	-149	-0-	33	1	328	3	N	-0-			6
05	651 N	383	-0-	-268	-0-	23	1	360	3	N	-0-			6
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	19	1	492	3	N	-0-			6
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	25	1	529	3	N	-0-			6
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	17	1	512	3	N	-0-			6
09	510 N	500	-0-	-10	-0-	30	1	470	3	N	-0-			6
10	558 N	547	-0-	-11	-0-	23	1	524	3	N	-0-			6
11	510 N	466	-0-	-44	-0-	22	1	444	3	N	-0-			6
12	527 N	497	-0-	-30	-0-	24	1	473	3	N	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 5,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP EXPLORATION, INC. 233990
BETTIE PETTY ESTATE WELL #: 4 A RRCID -> 198488 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2022 - 2136

01	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-			-0-
02	168 N	135	-0-	-33	-0-	135	2			N	-0-			-0-
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-			-0-
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-			-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-			-0-
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-			-0-
07	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-			-0-
08	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-			-0-
09	150 N	76	-0-	-74	-0-	76	2			N	-0-			-0-
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-			-0-
11	120 N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-			-0-
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100) //CONT.// 11625 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DUNLAP EXPLORATION, INC. //CONT.// 233990
PETTY, BETTY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 202648 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 2200 - 2201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	2			N	-0-					-0-
02	616	N	530	-0-	-86	-0-	530	2			N	-0-					-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
06	660	N	617	-0-	-43	-0-	617	2			N	-0-					-0-
07	713	N	554	-0-	-159	-0-	554	2			N	-0-					-0-
08	682	N	461	-0-	-221	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09	630	N	394	-0-	-236	-0-	394	2			N	-0-					-0-
10	558	N	394	-0-	-164	-0-	394	2			N	-0-					-0-
11	450	N	369	-0-	-81	-0-	369	2			N	-0-					-0-
*12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 209100 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 3384 PERF. 1873 - 1932

01	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	280	N	214	-0-	-66	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	240	N	160	-0-	-80	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
B.F.L., INC. 040409
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 135234 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 4169 PERF. 3772 - 3778

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	45	-0-	-265	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
B.F.L., INC. //CONT.// 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
01	1860 X	1210	-0-	-650	-0-	1210	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1511	-0-	1511	1511	1511	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1388	-0-	1388	2899	1388	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1697	-0-	1697	4596	1697	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1316	-0-	1316	5912	1316	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	658	-0-	658	6570	658	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	982	-0-	982	7552	982	2			Y	-0-			-0-
08	3100 N	1154	-0-	-1946	5606	1154	2			Y	-0-			-0-
09	3000 N	720	-0-	-2280	3326	720	2			Y	-0-			-0-
10	3100 N	359	-0-	-2741	585	359	2			Y	-0-			-0-
*11	1287 N	702	-0-	-585	-0-	702	2			Y	-0-			-0-
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SAND VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 228701 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4056 - 4060

01	2077 N	1344	-0-	-733	-0-	234	1	1110	3	N	-0-			-0-
02	2324 N	44	-0-	-2280	-0-	44	3			N	-0-			-0-
03	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	111	1	1066	3	N	-0-			-0-
04	1290 N	719	-0-	-571	-0-	65	1	654	3	N	-0-			-0-
05	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	81	1	1259	3	N	-0-			-0-
06	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	67	1	1740	3	N	-0-			-0-
07	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	80	1	1671	3	N	-0-			-0-
08	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	56	1	1642	3	N	-0-			-0-
09	1800 N	1446	-0-	-354	-0-	87	1	1359	3	N	-0-			-0-
10	1736 N	1203	-0-	-533	-0-	51	1	1152	3	N	-0-			-0-
11	1650 N	1016	-0-	-634	-0-	49	1	967	3	N	-0-			-0-
12	1488 N	1463	-0-	-25	-0-	69	1	1394	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDMONDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 230689 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4230 - 4240

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	6355 X	5572	-0-	-783	-0-	964	1	4580	3	N	25					49
						28	9									
02	DLQ G-10	4857	-0-	4857	4857	4838	3	19	9	N	17					66
03	9157 X	4300	-0-	-4857	-0-	405	1	3875	3	N	18					84
						20	9									
04	5400 X	3324	-0-	-2076	-0-	304	1	3010	3	N	9					93
						10	9									
05	5580 X	3945	-0-	-1635	-0-	237	1	3706	3	N	2					95
						2	9									
06	5400 X	3846	-0-	-1554	-0-	142	1	3685	3	N	17					112
						19	9									
07	5363 X	3729	-0-	-1634	-0-	171	1	3549	3	N	8	115	1			5
						9	9									
08	4309 X	3515	-0-	-794	-0-	116	1	3387	3	N	11					16
						12	9									
09	3840 X	3167	-0-	-673	-0-	190	1	2970	3	N	6					22
						7	9									
10	3968 X	1565	-0-	-2403	-0-	67	1	1496	3	N	2					24
						2	9									
11	3840 X	2203	-0-	-1637	-0-	105	1	2075	3	N	21					45
						23	9									
12	3720 X	2570	-0-	-1150	-0-	122	1	2448	3	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 42,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	189	1	895	3	N	-0-					79
02	952 N	671	-0-	-281	-0-	671	3			N	-0-					79
03	1395 N	945	-0-	-450	-0-	89	1	856	3	N	-0-					79
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	98	1	970	3	N	-0-					79
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	63	1	978	3	N	-0-					79
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	33	1	868	3	N	-0-	70	1			9
07	1116 N	844	-0-	-272	-0-	39	1	805	3	N	-0-					9
08	1054 N	550	-0-	-504	-0-	18	1	532	3	N	-0-					9
09	900 N	688	-0-	-212	-0-	41	1	647	3	N	-0-					9
10	837 N	584	-0-	-253	-0-	25	1	559	3	N	-0-					9
11	540 N	134	-0-	-406	-0-	6	1	128	3	N	-0-					9
*12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	35	1	695	3	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 9,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	3	17	9	N	15					15
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	104	1	999	3	N	-0-					15
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	170	1	1665	3	N	-0-					15
05	3100	N	3949	-0-	849	849	237	1	3712	3	N	-0-					15
06	2126	N	1277	-0-	-849	-0-	47	1	1230	3	N	-0-					15
07	1891	X	1253	-0-	-638	-0-	58	1	1195	3	N	-0-					15
08	3937	X	1088	-0-	-2849	-0-	36	1	1052	3	N	-0-					15
09	3810	X	1009	-0-	-2801	-0-	61	1	948	3	N	-0-					15
10	3937	X	1024	-0-	-2913	-0-	44	1	980	3	N	-0-					15
11	1290	X	797	-0-	-493	-0-	38	1	759	3	N	-0-					15
12	1240	X	838	-0-	-402	-0-	40	1	798	3	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 14,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 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
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	257	1	1219	3	Y	118	154	1			48
							130	9									
02	DLQ G-10		1478	-0-	1478	1478	1271	3	207	9	Y	188	186	1			50
03	3000	N	2461	-0-	-539	939	215	1	2061	3	Y	168	183	1			35
							185	9									
04	3000	N	3192	-0-	192	1131	281	1	2789	3	Y	111					146
							122	9									
05	3100	N	3242	-0-	142	1273	185	1	2884	3	Y	157	180	1			123
							173	9									
06	3000	N	2087	-0-	-913	360	71	1	1854	3	Y	147	110	1			160
							162	9									
07	2650	X	2290	-0-	-360	-0-	99	1	2048	3	Y	130	235	1			55
							143	9									
08	2387	X	2158	-0-	-229	-0-	67	1	1958	3	Y	121	169	1			7
							133	9									
09	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	146	1	2278	3	Y	148					155
							163	9									
10	2387	X	2169	-0-	-218	-0-	88	1	1979	3	Y	93	164	1			84
							102	9									
11	2220	X	1564	-0-	-656	-0-	71	1	1394	3	Y	90					174
							99	9									
12	2387	X	1271	-0-	-1116	-0-	56	1	1127	3	Y	80	175	1			79
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 26,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,551

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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
01	2201 X	2108	-0-	-93	-0-	357	1	1693	3	Y	53					125
						58	9									
02	DLQ G-10	783	-0-	783	783	724	3	59	9	Y	54					179
03	2110 X	1327	-0-	-783	-0-	107	1	1025	3	Y	177	179	1			177
						195	9									
04	2760 X	1228	-0-	-1532	-0-	104	1	1030	3	Y	85	177	1			85
						94	9									
05	2852 X	1081	-0-	-1771	-0-	60	1	936	3	Y	77					162
						85	9									
06	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	163	1	4248	3	Y	307	351	1			118
						338	9									
07	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	187	1	3879	3	Y	428	372	1			174
						471	9									
08	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	123	1	3589	3	Y	296	351	1			119
						326	9									
09	4740 X	3895	-0-	-845	-0-	220	1	3447	3	Y	207	173	1			153
						228	9									
10	4898 X	3527	-0-	-1371	-0-	142	1	3176	3	Y	190	163	1			180
						209	9									
11	4740 X	3664	-0-	-1076	-0-	3449	3	215	9	Y	195	351	1			24
12	4526 X	4007	-0-	-519	-0-	3796	3	211	9	Y	192	167	1			49

TOTAL GAS PROD: 34,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,261

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
01	21576 X	18801	-0-	-2775	-0-	3246	1	15416	3	N	126	155	1			142
						139	9									
02	DLQ G-10	14935	-0-	14935	14935	14719	3	216	9	N	196	155	8			183
03	51518 X	36583	-0-	-14935	-0-	3599	1	32716	3	N	244	156	1			271
						268	9									
04	31205 X	31205	-0-	-0-	-0-	2810	1	27878	3	N	470	541	1			200
						517	9									
05	33364 X	33364	-0-	-0-	-0-	1997	1	31221	3	N	133	166	1			167
						146	9									
06	33810 X	32802	-0-	-1008	-0-	1205	1	31293	3	N	276	363	1			80
						304	9									
07	34937 X	30925	-0-	-4012	-0-	1410	1	29229	3	N	260	173	1			167
						286	9									
08	36580 X	30113	-0-	-6467	-0-	987	1	28872	3	N	231	340	1			58
						254	9									
09	32790 X	32198	-0-	-592	-0-	1918	1	30007	3	N	248	184	1			122
						273	9									
10	33883 X	31382	-0-	-2501	-0-	1329	1	29787	3	N	242	181	1			183
						266	9									
11	32790 X	29508	-0-	-3282	-0-	29234	3	274	9	N	249	367	1			65
12	33263 X	30636	-0-	-2627	-0-	30366	3	270	9	N	245	186	1			124

TOTAL GAS PROD: 352,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,920

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
04	22174	X	22174	-0-	-0-	-0-	2002	1	19849	3	N	294					294
							323	9									
05	32209	X	21386	-0-	-10823	-0-	1274	1	19917	3	N	177	227	1			244
							195	9									
06	31170	X	4465	-0-	-26705	-0-	165	1	4294	3	N	5	193	1			56
							6	9									
07	32209	X	4829	-0-	-27380	-0-	221	1	4596	3	N	11					67
							12	9									
08	32209	X	5417	-0-	-26792	-0-	176	1	5161	3	N	73					140
							80	9									
09	35923	X	35923	-0-	-0-	-0-	2129	1	33315	3	N	435	381	1			194
							479	9									
10	31475	X	31475	-0-	-0-	-0-	1329	1	29795	3	N	319	392	1			121
							351	9									
11	24250	X	24250	-0-	-0-	-0-	24092	3	158	9	N	144					265
12	32209	X	19845	-0-	-12364	-0-	19523	3	322	9	N	293	393	1			165

TOTAL GAS PROD: 169,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,751

EDMONDSON 'F' WELL #: 8 RRCID -> 274073 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4326 - 4332

01	0		-0-	-0-	-0-	7329					N	-0-					9
02	0		4	-0-	4	7333	4	3			N	-0-					9
03	0		-0-	-0-	-0-	7333					N	-0-					9
04	7333	X	-0-	-0-	-7333	-0-					N	-0-					9
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					9
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					9
07	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					9
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					9
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					9
10	1053	X	-0-	-0-	-1053	-0-					N	-0-					9
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP EXPLORATION, INC. 233990
WHARTON WELL #: 1 RRCID -> 221513 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4269 - 4302

01	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	1301	2	3	9	N	3					55
02	1176	N	1009	-0-	-167	-0-	1007	2	2	9	N	2					57
03	1395	N	1167	-0-	-228	-0-	1167	2			N	-0-					57
04	1260	N	1117	-0-	-143	-0-	1114	2	3	9	N	3					60
05	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1092	2	3	9	N	3					63
06	1140	N	1081	-0-	-59	-0-	1081	2			N	-0-					63
07	1147	N	989	-0-	-158	-0-	985	2	4	9	N	4					67
08	1085	N	756	-0-	-329	-0-	756	2			N	-0-					67
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1182	2	4	9	N	4					71
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1264	2	3	9	N	3					74
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1186	2	2	9	N	2					76
12	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	1185	2	2	9	N	2					78

TOTAL GAS PROD: 13,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DUNLAP EXPLORATION, INC. //CONT.// 233990
DUNLAP-CHESTNUT WELL #: 2 RRCID -> 221519 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4207 - 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
01	3131 X	1742	-0-	-1389	-0-	1740	2	2	9	N	2					68
02	DLQ G-10	1402	-0-	1402	1402	1399	2	3	9	N	3					71
03	DLQ G-10	1453	-0-	1453	2855	1453	2			N	-0-					71
04	DLQ G-10	1432	-0-	1432	4287	1420	2	12	9	N	11					82
05	5781 X	1494	-0-	-4287	-0-	1472	2	22	9	N	20					102
06	1410 N	1395	-0-	-15	-0-	1386	2	9	9	N	8					110
07	1488 N	1200	-0-	-288	-0-	1194	2	6	9	N	5					115
08	1488 N	935	-0-	-553	-0-	933	2	2	9	N	2					117
09	1410 N	705	-0-	-705	-0-	705	2			N	-0-					117
10	1209 N	459	-0-	-750	-0-	455	2	4	9	N	4	33	1			88
11	900 N	263	-0-	-637	-0-	263	2			N	-0-					88
12	744 N	518	-0-	-226	-0-	518	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 12,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

DUNLAP-CHESNUT WELL #: 1 RRCID -> 245199 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4014 - 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
01	6045 X	5972	-0-	-73	-0-	5969	2	3	9	N	3					102
02	DLQ G-10	5150	-0-	5150	5150	5146	2	4	9	N	4					106
03	DLQ G-10	5379	-0-	5379	10529	5353	2	26	9	N	24					130
04	DLQ G-10	5063	-0-	5063	15592	5052	2	11	9	N	10					140
05	20623 X	5031	-0-	-15592	-0-	5020	2	11	9	N	10					150
06	5790 X	3809	-0-	-1981	-0-	3809	2			N	-0-					150
07	5704 X	1760	-0-	-3944	-0-	1760	2			N	-0-					150
08	5394 X	1721	-0-	-3673	-0-	1721	2			N	-0-					150
09	5070 X	1092	-0-	-3978	-0-	1060	2	32	9	N	29					179
10	5022 X	2499	-0-	-2523	-0-	2499	2			N	-0-	146	1			33
11	3810 X	2191	-0-	-1619	-0-	2189	2	2	9	N	2					35
*12	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2429	2	2	9	N	2					37

TOTAL GAS PROD: 42,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

DUNLAP-CHESNUT WELL #: 3 RRCID -> 245209 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4938 PERF. 4018 - 4233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457 N	1376	-0-	-81	-0-	1376	2			N	-0-					48
02	1260 N	1146	-0-	-114	-0-	1146	2			N	-0-					48
03	1395 N	1315	-0-	-80	-0-	1315	2			N	-0-					48
04	1320 N	1137	-0-	-183	-0-	1137	2			N	-0-					48
05	1271 N	1137	-0-	-134	-0-	1137	2			N	-0-					48
06	1260 N	1073	-0-	-187	-0-	1073	2			N	-0-					48
07	1178 N	1060	-0-	-118	-0-	1060	2			N	-0-					48
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					48
09	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					48
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					48
11	1140 N	889	-0-	-251	-0-	889	2			N	-0-					48
12	1178 N	901	-0-	-277	-0-	901	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 13,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DUNLAP EXPLORATION, INC. //CONT.// 233990
PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 246805 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4211 - 4217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
02	728	N	702	-0-	-26	-0-	702	2			N	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
04	840	N	746	-0-	-94	-0-	746	2			N	-0-					-0-
05	775	N	683	-0-	-92	-0-	683	2			N	-0-					-0-
06	720	N	543	-0-	-177	-0-	543	2			N	-0-					-0-
07	775	N	522	-0-	-253	-0-	522	2			N	-0-					-0-
08	682	N	230	-0-	-452	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09	540	N	380	-0-	-160	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	527	N	289	-0-	-238	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
*12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP CHESNUT WELL #: 4 RRCID -> 255437 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3980 - 3994

01	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	168	N	78	-0-	-90	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON ENERGY DEVELOPMENT, INC. 428032
FORD, BUSTER WELL #: 1A RRCID -> 152839 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4212 - 4262

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
L.J. RESOURCES, LLC 479988
ALLEN, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 135388 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3794 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FORD, BUSTER WELL #: 2A RRCID -> 152833 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3718 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	224	N	190	-0-	-34	-0-	186	3	4	9	N	4					112
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					112
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					112
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	2					114
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					114
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					114
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					114
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					114
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					114
11	300	N	257	-0-	-43	-0-	256	3	1	9	N	1					115
12	310	N	152	-0-	-158	-0-	152	3			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 1,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 137 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	46	-0-	46	46	46	2		N	-0-			-0-
05	203	157	-0-	-46	-0-	157	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
CALVIN-MCCLURE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113135 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 4233 - 4258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALVIN-MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 119214 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4256 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS RIVER (ATOKA D) //CONT.// 11702 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
MCCLURE, J.D. TRUST 540704
CRAVENS WELL #: 1 RRCID -> 108995 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4204 - 4225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	27	-0-	27	37	27	3			N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE "E" WELL #: 1 RRCID -> 106118 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4067 - 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
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRICO OIL, INC. 091040
PENDLETON "A" WELL #: 1 RRCID -> 115778 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH 4201 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
01	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	1266	2			N	-0-					111
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					111
03	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	1288	2	11	9	N	10					121
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					121
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					121
06	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	1200	2			N	-0-					121
07	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	1247	2			N	-0-					121
08	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	1287	2			N	-0-					121
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1223	2	3	9	N	3					124
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					124
11	1260	N	1179	-0-	-81	-0-	1179	2			N	-0-					124
*12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 14,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

PENDLETON "B" WELL #: 1 RRCID -> 116501 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4077 - 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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER) //CONT.// 11717 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
PIERCE, J. S. WELL #: 21 RRCID -> 179310 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 4183 PERF. 4045 - 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
01	403 N	339	-0-	-64	-0-	339	3		N	-0-			-0-
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
05	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	3		N	-0-			-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			-0-
07	496 N	415	-0-	-81	-0-	415	3		N	-0-			-0-
08	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	3		N	-0-			-0-
09	420 N	350	-0-	-70	-0-	350	3		N	-0-			-0-
10	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	3		N	-0-			-0-
11	390 N	328	-0-	-62	-0-	328	3		N	-0-			-0-
12	372 N	239	-0-	-133	-0-	239	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. WELL #: 23 RRCID -> 218878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4084 - 4092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3		N	-0-			-0-
02	1148 N	215	-0-	-933	-0-	215	3		N	-0-			-0-
03	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3		N	-0-			-0-
04	1170 N	300	-0-	-870	-0-	300	3		N	-0-			-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
06	1350 N	286	-0-	-1064	-0-	286	3		N	-0-			-0-
07	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	3		N	-0-			-0-
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
12	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. WELL #: 25 RRCID -> 225570 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4140 - 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
01	620 N	86	-0-	-534	-0-	86	3		N	-0-			-0-
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3		N	-0-			-0-
03	1023 N	10	-0-	-1013	-0-	10	3		N	-0-			-0-
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3		N	-0-			-0-
05	992 N	895	-0-	-97	-0-	895	3		N	-0-			-0-
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-			-0-
07	1147 N	915	-0-	-232	-0-	915	3		N	-0-			-0-
08	899 N	801	-0-	-98	-0-	801	3		N	-0-			-0-
09	870 N	787	-0-	-83	-0-	787	3		N	-0-			-0-
10	930 N	745	-0-	-185	-0-	745	3		N	-0-			-0-
11	780 N	713	-0-	-67	-0-	713	3		N	-0-			-0-
12	806 N	683	-0-	-123	-0-	683	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	124 #	10	-0-	-114	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	124 #	10	-0-	-114	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	120 N	10	-0-	-110	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 627 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	286	2	11	9	Y	10					24
02	DLQ G-10	313	-0-	313	313	296	2	17	9	Y	15					39
03	DLQ G-10	292	-0-	292	605	281	2	11	9	Y	10	20	1			29
04	DLQ G-10	274	-0-	274	879	268	2	6	9	Y	5					34
05	1081 N	202	-0-	-879	-0-	200	2	2	9	Y	2					36
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					36
07	279 N	221	-0-	-58	-0-	220	2	1	9	Y	1					37
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	Y	1					38
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	Y	1					39
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					39
*11	240 N	217	-0-	-23	-0-	217	2			Y	-0-					39
*12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-	39	7			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

HOPE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 090919 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4048 - 4069

01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	280	2	12	9	Y	11					25
02	DLQ G-10	185	-0-	185	185	168	2	17	9	Y	15					40
03	DLQ G-10	280	-0-	280	465	263	2	17	9	Y	15	14	1			41
04	DLQ G-10	263	-0-	263	728	259	2	4	9	Y	4					45
05	944 N	216	-0-	-728	-0-	214	2	2	9	Y	2					47
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					47
07	279 N	160	-0-	-119	-0-	159	2	1	9	Y	1					48
08	217 N	177	-0-	-40	-0-	176	2	1	9	Y	1					49
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					49
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					49
*11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					49
*12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-	49	7			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279 #	191	-0-	-88	-0-	184	3	7	9	N	6					73
02	224 #	136	-0-	-88	-0-	134	3	2	9	N	2					75
03	248 #	220	-0-	-28	-0-	213	3	7	9	N	6					81
04	188 R	188	-0-	-0-	-0-	182	3	6	9	N	5					86
05	186 #	87	-0-	-99	-0-	87	3			N	-0-					86
06	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					86
07	269 R	269	-0-	-0-	-0-	268	3	1	9	N	1					87
08	230 R	230	-0-	-0-	-0-	228	3	2	9	N	2					89
09	210 #	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					89
10	279 #	170	-0-	-109	-0-	168	3	2	9	N	2					91
11	270 #	189	-0-	-81	-0-	183	3	6	9	N	5					96
12	279 #	183	-0-	-96	-0-	176	3	7	9	N	6					102

TOTAL GAS PROD: 2,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITNI ANN (ELLENBURGER) 12047 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
CHISHOLM OPERATING, INC. 149454
EATON WELL #: 1 RRCID -> 233971 COMPL. DATE 08/06/2007 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
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
*11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITTANY, SE. (STRAWN) 12067 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
KNIGHT, A. R. -B- WELL #: 1 RRCID -> 072262 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 2197 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2		N	-0-			52
02	952 N	878	-0-	-74	-0-	878	2		N	-0-			52
03	1023 N	957	-0-	-66	-0-	957	2		N	-0-			52
04	960 N	919	-0-	-41	-0-	919	2		N	-0-			52
05	961 N	932	-0-	-29	-0-	932	2		N	-0-			52
06	930 N	882	-0-	-48	-0-	882	2		N	-0-			52
07	961 N	890	-0-	-71	-0-	890	2		N	-0-			52
08	930 N	864	-0-	-66	-0-	864	2		N	-0-			52
09	870 N	824	-0-	-46	-0-	824	2		N	-0-			52
10	899 N	839	-0-	-60	-0-	839	2		N	-0-			52
11	840 N	785	-0-	-55	-0-	785	2		N	-0-			52
12	837 N	794	-0-	-43	-0-	794	2		N	-0-	35	1	17

TOTAL GAS PROD: 10,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERALD LOUDDER WELL #: 1 RRCID -> 217813 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3870 - 3950

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUDDER, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 246475 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 4051 PERF. 3900 - 3930

01	1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	2		N	-0-			-0-
02	1064 N	1035	-0-	-29	-0-	1035	2		N	-0-			-0-
03	1147 N	1137	-0-	-10	-0-	1137	2		N	-0-			-0-
04	1110 N	1099	-0-	-11	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
05	1147 N	1129	-0-	-18	-0-	1129	2		N	-0-			-0-
06	1110 N	1087	-0-	-23	-0-	1087	2		N	-0-			-0-
07	1147 N	1114	-0-	-33	-0-	1114	2		N	-0-			-0-
08	1116 N	1100	-0-	-16	-0-	1100	2		N	-0-			-0-
09	1080 N	1046	-0-	-34	-0-	1046	2		N	-0-			-0-
10	1116 N	1066	-0-	-50	-0-	1066	2		N	-0-			-0-
11	1050 N	1006	-0-	-44	-0-	1006	2		N	-0-			-0-
12	1085 N	1029	-0-	-56	-0-	1029	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKE (DUFFER) //CONT.// 12190 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
COZART "2259" WELL #: 2 RRCID -> 262344 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3896 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2342	N	2342	-0-	-0- B	-0-	2331	2	11	9	N	10					162
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2155	2	11	9	N	10					172
03	2418	N	2129	-0-	-289	-0-	2117	2	12	9	N	11					183
04	2280	N	1972	-0-	-308	-0-	1968	2	4	9	N	4	163	1			24
05	2387	N	1953	-0-	-434	-0-	1942	2	11	9	N	10					34
06	2070	N	1821	-0-	-249	-0-	1812	2	9	9	N	8					42
07	2046	N	1756	-0-	-290	-0-	1744	2	12	9	N	11					53
08	1953	N	1683	-0-	-270	-0-	1674	2	9	9	N	8					61
09	1830	N	1586	-0-	-244	-0-	1576	2	10	9	N	9					70
10	1767	N	1589	-0-	-178	-0-	1580	2	9	9	N	8					78
11	1620	N	1492	-0-	-128	-0-	1485	2	7	9	N	6					84
12	1643	N	1482	-0-	-161	-0-	1474	2	8	9	N	7					91

TOTAL GAS PROD: 21,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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
01	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	2			N	-0-					154
02	1288	N	1235	-0-	-53	-0-	1231	2	4	9	N	4					158
03	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	1252	2			N	-0-					158
04	1290	N	1202	-0-	-88	-0-	1202	2			N	-0-					158
05	1364	N	1206	-0-	-158	-0-	1205	2	1	9	N	1					159
06	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	1139	2	4	9	N	4					163
07	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	1143	2	2	9	N	2					165
08	1209	N	1108	-0-	-101	-0-	1107	2	1	9	N	1					166
09	1140	N	1061	-0-	-79	-0-	1061	2			N	-0-					166
10	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	1076	2	1	9	N	1					167
11	1080	N	1013	-0-	-67	-0-	1013	2			N	-0-					167
12	1085	N	979	-0-	-106	-0-	978	2	1	9	N	1					168

TOTAL GAS PROD: 13,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

GUINN '2265' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265303 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3946 - 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
01	2283	N	2283	-0-	-0- B	-0-	2280	2	3	9	N	3					75
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1442	2	1	9	N	1	15	1			61
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1863	2	4	9	N	4					65
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					65
05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					65
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2159	2	1	9	N	1					66
07	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2494	2	2	9	N	2	9	1			59
08	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2676	2	1	9	N	1					60
09	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					60
10	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2374	2	1	9	N	1					61
11	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-	36	1			25
*12	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 27,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BROOKE (DUFFER) //CONT.// 12190 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
GUINN '2264' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267539 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3892 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	1999	-0-	1999 B	1999	1999	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1556	-0-	1556	3555	1556	2			N	-0-					-0-
03	3000	N	1771	-0-	-1229	2326	1771	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1632	-0-	-1368	958	1632	2			N	-0-					-0-
05	2533	N	1575	-0-	-958	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1440	-0-	-270	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1413	-0-	-261	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1374	-0-	-207	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1286	-0-	-154	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1245	-0-	-181	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1052	-0-	-268	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	933	-0-	-400	-0-	933	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS '2260' WELL #: 4 RRCID -> 269833 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3882 - 3902

01	0		4585	-0-	4585 B	12867	4585	2			N	-0-					-0-
02	16600	X	3733	-0-	-12867	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	3854	-0-	-3369	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	3573	-0-	-2337	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	3408	-0-	-1893	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	3081	-0-	-1359	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	2980	-0-	-1143	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	2807	-0-	-789	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	2574	-0-	-906	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2266	-0-	-1144	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	1948	-0-	-1142	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	1883	-0-	-1093	-0-	1883	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BEIGHTS SERVICES, INC. 061847
FRY, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 081255 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 1356 PERF. 1273 - 1281

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BEIGHTS SERVICES, INC. //CONT.// 061847
FRY, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 081298 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 1340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
SHELTON SCHOOL HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 073325 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 1191 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GASSIOT HOLDING CORPORATION 297082
CONNAWAY, JENNIE L., MRS. WELL #: 1 RRCID -> 017403 COMPL. DATE 02/10/1961 TOTAL DEPTH 1178 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
GASSIOT HOLDING CORPORATION //CONT.// 297082
CONNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 067885 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1180 - 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
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNAWAY JEANNIE L. WELL #: 3 RRCID -> 068037 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 1325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
KING, ALAN D. //CONT.// 463803
FUNDERBURK WELL #: 3 RRCID -> 073797 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 1460 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOLLAO PROPERTIES LLC 474275
SHELTON, W. F. & CLEONE WELL #: 1 RRCID -> 017404 COMPL. DATE 03/05/1963 TOTAL DEPTH 1166 PERF. 1116 - 1166

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, LEWIS & EMMA WELL #: 1 RRCID -> 030596 COMPL. DATE 04/28/1961 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
KOLLAO PROPERTIES LLC //CONT.// 474275
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 070494 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 1235 PERF. 1142 - 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 074820 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 1500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. 685874
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 069962 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1239 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 069963 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1253 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
MCNURLEN WELL #: 1 RRCID -> 081181 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 1274 PERF. 1210 - 1215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100	-0-	100	205	100	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	106	-0-	106	311	106	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	123	-0-	123	434	123	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	101	-0-	101	535	101	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	73	-0-	73	608	73	2		N	-0-			-0-
06	626 N	18	-0-	-608	-0-	18	2		N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
*12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
MCNURLEN WELL #: 3 RRCID -> 083572 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH 1337 PERF. 1293 - 1299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF) 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
G.& S. LANDSCAPING, INC. 291946
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 1 RRCID -> 043155 COMPL. DATE 12/10/1967 TOTAL DEPTH 1302 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 2 RRCID -> 043156 COMPL. DATE 12/20/1967 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 820 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 383 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
06	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2		N	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
*12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
06	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2		N	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
*12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	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	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
GASSIOT HOLDING CORPORATION //CONT.// 297082
BAXTER & KIRKPATRICK WELL #: 3 RRCID -> 042878 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	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	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRELLE, D. WELL #: 1 RRCID -> 054932 COMPL. DATE 07/20/1969 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
CONNAWAY-GRELLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070326 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNAWAY-GRELLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107983 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 1440 PERF. 1298 - 1408

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 117807 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1147 - 1174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
02	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
03	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	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	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
08	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
09	60 #	35	-0-	-25	-0-	35	2		N	-0-			-0-
10	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-
11	60 #	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-			-0-
*12	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMP & PARKS WELL #: 7 RRCID -> 143801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2531 PERF. 2435 - 2451

01	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
02	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
03	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
04	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
05	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-
07	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
08	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
09	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-
10	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
11	60 #	39	-0-	-21	-0-	39	2		N	-0-			-0-
12	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINGHOFFER, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 237113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3096

01	310 #	256	-0-	-54	-0-	256	2		N	-0-			-0-
02	280 #	278	-0-	-2	-0-	278	2		N	-0-			-0-
03	310 #	290	-0-	-20	-0-	290	2		N	-0-			-0-
04	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
05	310 #	282	-0-	-28	-0-	282	2		N	-0-			-0-
06	300 #	254	-0-	-46	-0-	254	2		N	-0-			-0-
07	310 #	241	-0-	-69	-0-	241	2		N	-0-			-0-
08	310 #	215	-0-	-95	-0-	215	2		N	-0-			-0-
09	300 #	188	-0-	-112	-0-	188	2		N	-0-			-0-
10	279 #	75	-0-	-204	-0-	75	2		N	-0-			-0-
11	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-
*12	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
YATES, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 237119 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2757 - 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
01	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
02	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
03	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
04	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
07	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	13 #	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 261304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 2834 - 2838

01	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	5		Y	-0-			-0-
02	84 #	62	-0-	-22	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
03	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
04	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-			-0-
05	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
06	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
07	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-			-0-
08	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2		Y	-0-			-0-
09	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-			-0-
10	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2		Y	-0-			-0-
11	90 #	80	-0-	-10	-0-	80	2		Y	-0-			-0-
12	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 261491 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2832 - 2851

01	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			-0-
02	84 #	68	-0-	-16	-0-	68	2		N	-0-			-0-
03	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			-0-
04	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	2		N	-0-			-0-
05	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-			-0-
06	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-			-0-
07	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
08	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-			-0-
09	90 #	74	-0-	-16	-0-	74	2		N	-0-			-0-
10	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			-0-
11	90 #	88	-0-	-2	-0-	88	2		N	-0-			-0-
12	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
SRC-STOVER WELL #: 2 RRCID -> 262054 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2812 - 2860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			14
02	224 #	212	-0-	-12	-0-	212	2		N	-0-			14
03	310 #	249	-0-	-61	-0-	249	2		N	-0-			14
04	300 #	247	-0-	-53	-0-	247	2		N	-0-			14
05	310 #	251	-0-	-59	-0-	251	2		N	-0-			14
06	300 #	242	-0-	-58	-0-	242	2		N	-0-			14
07	248 #	226	-0-	-22	-0-	226	2		N	-0-			14
08	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			14
09	240 #	191	-0-	-49	-0-	191	2		N	-0-			14
10	248 #	236	-0-	-12	-0-	236	2		N	-0-			14
11	240 #	220	-0-	-20	-0-	220	2		N	-0-			14
12	248 #	243	-0-	-5	-0-	243	2		N	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 2,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 262282 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2816 - 2878

01	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	2		Y	-0-			-0-
02	84 #	72	-0-	-12	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
03	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2		Y	-0-			-0-
04	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	2		Y	-0-			-0-
05	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	2		Y	-0-			-0-
06	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2		Y	-0-			-0-
07	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-			-0-
08	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-			-0-
09	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-			-0-
10	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-			-0-
11	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2		Y	-0-			-0-
12	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAKLEY, HARRY L. 059785
BEAKLEY,HARRY L. WELL #: 1 RRCID -> 128654 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 1017 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BLANSCO OIL & GAS, INC. 075403
PROSISE, J. D. WELL #: 4 RRCID -> 158651 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 1276 PERF. 1038 - 1041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROSISE, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 158814 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1018 - 1021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE RIDGE RESOURCES, LLC 076782
THRIFTY WELL #: 1 RRCID -> 158082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2760 - 2778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217 #	183	-0-	-34	-0-	183	3		N	-0-			-0-
02	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
03	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
04	210 #	140	-0-	-70	-0-	140	3		N	-0-			-0-
*05	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
*06	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
*07	217 #	186	-0-	-31	-0-	186	3		N	-0-			-0-
*08	217 #	179	-0-	-38	-0-	179	3		N	-0-			-0-
*09	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
*10	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
*11	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
*12	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
LONGHORN-NEWSOME WELL #: 5 RRCID -> 129825 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 1265 PERF. 999 - 1007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-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-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITZGERALD WELL #: 13 RRCID -> 249989 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 1103 PERF. 1010 - 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
01	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-			-0-
05	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
06	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
09	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
*10	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
*11	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITZGERALD WELL #: 11 RRCID -> 249990 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 994 - 1036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
02	5 #	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
03	5 #	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
04	5 #	-0-	-0-	-5	-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-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BUSTAMANTE OIL COMPANY //CONT.// 112685
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
01	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	31	#	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*11	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITZGERALD WELL #: 10 RRCID -> 249992 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1008 - 1034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	84	#	48	-0-	-36	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	93	#	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	90	#	37	-0-	-53	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	93	#	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	90	#	42	-0-	-48	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	30	#	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*10	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*11	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 390 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					24
02	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					24
03	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					24
04	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					24
05	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					24
06	150	#	103	-0-	-47	-0-	103	2			Y	-0-					24
07	155	#	100	-0-	-55	-0-	100	2			Y	-0-					24
08	155	#	93	-0-	-62	-0-	93	2			Y	-0-					24
09	150	#	81	-0-	-69	-0-	81	2			Y	-0-					24
10	124	#	77	-0-	-47	-0-	77	2			Y	-0-					24
11	90	#	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					24
*12	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 1,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS, H.C. WELL #: 1 RRCID -> 141959 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1572 PERF. 1526 - 1550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS "A" WELL #: 1 RRCID -> 223822 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 1952 PERF. 1744 - 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
01	124 #	105	-0-	-19	-0-	104 2	1 9	N	1			101
02	112 #	73	-0-	-39	-0-	73 2		N	-0-			101
03	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			101
04	489 R	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-			101
05	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-			101
06	429 R	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-			101
07	551 R	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-			101
08	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-			101
09	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-			101
10	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			101
11	120 #	69	-0-	-51	-0-	69 2		N	-0-			101
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			101

TOTAL GAS PROD: 2,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
CWC OIL & GAS, LLC 195804
CLARK, JEAN WELL #: 4B RRCID -> 165536 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 3037 PERF. 2588 - 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
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, JEAN WELL #: 2B RRCID -> 165538 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2588 - 2640

01	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWTON, ROSS J. "B" WELL #: 1 B RRCID -> 265378 COMPL. DATE 05/21/1977 TOTAL DEPTH 3226 PERF. 2026 - 2036

01	376	R	376	-0-	-0-	-0-	373	2	3	9	N	3					7
02	376	R	376	-0-	-0-	-0-	373	2	3	9	N	3					10
03	376	R	376	-0-	-0-	-0-	373	2	3	9	N	3					13
04	452	R	452	-0-	-0-	-0-	363	2	89	9	N	81	57	1			37
05	352	R	352	-0-	-0-	-0-	349	2	3	9	N	3					40
06	342	R	342	-0-	-0-	-0-	341	2	1	9	N	1					41
07	369	R	369	-0-	-0-	-0-	366	2	3	9	N	3					44
08	368	R	368	-0-	-0-	-0-	365	2	3	9	N	3					47
09	327	R	327	-0-	-0-	-0-	324	2	3	9	N	3					50
10	322	R	322	-0-	-0-	-0-	319	2	3	9	N	3					53
*11	353	R	353	-0-	-0-	-0-	350	2	3	9	N	3					56
12	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 4,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERGYQUEST II, LLC 252020
MADISON, F.H. "E" WELL #: 4 RRCID -> 123474 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2821 - 2824

01	651 #	612	-0-	-39	-0-	155	1	457	3	N	-0-			56
02	599 R	599	-0-	-0-	-0-	155	1	444	3	N	-0-			56
03	651 #	472	-0-	-179	-0-	220	1	252	3	N	-0-			56
04	600 #	471	-0-	-129	-0-	216	1	255	3	N	-0-			56
05	651 #	561	-0-	-90	-0-	141	1	420	3	N	-0-			56
06	630 #	497	-0-	-133	-0-	309	1	188	3	N	-0-			56
07	651 #	494	-0-	-157	-0-	299	1	195	3	N	-0-			56
08	558 #	482	-0-	-76	-0-	482	3			N	-0-			56
09	540 #	532	-0-	-8	-0-	122	1	410	3	N	-0-			56
10	558 #	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-			56
11	510 #	500	-0-	-10	-0-	68	1	432	3	N	-0-			56
*12	533 R	533	-0-	-0-	-0-	95	1	438	3	N	-0-			56

TOTAL GAS PROD: 6,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 158070 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A

01	124 #	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-			42
02	112 #	107	-0-	-5	-0-	107	3			N	-0-			42
03	124 #	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-			42
04	120 #	65	-0-	-55	-0-	65	3			N	-0-			42
05	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			42
06	138 R	138	-0-	-0-	-0-	80	1	58	3	N	-0-			42
07	129 R	129	-0-	-0-	-0-	47	1	82	3	N	-0-			42
08	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-			42
09	150 #	124	-0-	-26	-0-	12	1	112	3	N	-0-			42
10	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-			42
11	150 #	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-			42
*12	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 1,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
ALLEN, E. A. WELL #: 2 RRCID -> 165162 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3384 PERF. 2165 - 2178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOVER, DON WELL #: 1 RRCID -> 250064 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2112 - 2154

01	292 R	292	-0-	-0-	-0-	155	1	137	3	N	-0-			-0-
02	268 R	268	-0-	-0-	-0-	155	1	113	3	N	-0-			-0-
03	310 #	28	-0-	-282	-0-	13	1	15	3	N	-0-			-0-
04	300 #	59	-0-	-241	-0-	27	1	32	3	N	-0-			-0-
05	310 #	157	-0-	-153	-0-	40	1	117	3	N	-0-			-0-
06	300 #	127	-0-	-173	-0-	79	1	48	3	N	-0-			-0-
07	310 #	62	-0-	-248	-0-	38	1	24	3	N	-0-			-0-
08	155 #	52	-0-	-103	-0-	52	3			N	-0-			-0-
09	150 #	109	-0-	-41	-0-	25	1	84	3	N	-0-			-0-
10	155 #	88	-0-	-67	-0-	88	3			N	-0-			-0-
11	120 #	41	-0-	-79	-0-	41	3			N	-0-			-0-
*12	134 R	134	-0-	-0-	-0-	24	1	110	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRY PRODUCING COMPANY 291650
PALMER, T. W. WELL #: 1 A RRCID -> 045319 COMPL. DATE 09/21/1960 TOTAL DEPTH 2718 PERF. 2562 - 2680

01	341 #	248	-0-	-93	-0-	248	2			N	-0-			-0-
02	308 #	281	-0-	-27	-0-	281	2			N	-0-			-0-
03	341 #	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-			-0-
04	330 #	241	-0-	-89	-0-	241	2			N	-0-			-0-
05	310 #	243	-0-	-67	-0-	243	2			N	-0-			-0-
06	300 #	223	-0-	-77	-0-	223	2			N	-0-			-0-
07	310 #	249	-0-	-61	-0-	249	2			N	-0-			-0-
08	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			-0-
09	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-
10	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			-0-
11	360 #	251	-0-	-109	-0-	251	2			N	-0-			-0-
12	372 #	205	-0-	-167	-0-	205	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			-0-
02	84 #	58	-0-	-26	-0-	58	2		N	-0-			-0-
03	93 #	47	-0-	-46	-0-	47	2		N	-0-			-0-
04	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-			-0-
05	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
06	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	2		N	-0-			-0-
07	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-			-0-
08	93 #	67	-0-	-26	-0-	67	2		N	-0-			-0-
09	90 #	72	-0-	-18	-0-	72	2		N	-0-			-0-
10	93 #	63	-0-	-30	-0-	63	2		N	-0-			-0-
11	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
12	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTHRIE, HUBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 099651 COMPL. DATE 02/28/1982 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2378 - 2411

01	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			-0-
02	84 #	58	-0-	-26	-0-	58	2		N	-0-			-0-
03	93 #	47	-0-	-46	-0-	47	2		N	-0-			-0-
04	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-			-0-
05	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
06	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	2		N	-0-			-0-
07	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-			-0-
08	93 #	67	-0-	-26	-0-	67	2		N	-0-			-0-
09	90 #	72	-0-	-18	-0-	72	2		N	-0-			-0-
10	93 #	63	-0-	-30	-0-	63	2		N	-0-			-0-
11	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
12	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY, FORD WELL #: 1 RRCID -> 111632 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2424 - 2456

01	186 #	77	-0-	-109	-0-	77	2		N	-0-			-0-
02	168 #	50	-0-	-118	-0-	50	2		N	-0-			-0-
03	186 #	56	-0-	-130	-0-	56	2		N	-0-			-0-
04	150 #	66	-0-	-84	-0-	66	2		N	-0-			-0-
05	124 #	59	-0-	-65	-0-	59	2		N	-0-			-0-
06	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
07	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
08	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
09	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
10	93 #	53	-0-	-40	-0-	53	2		N	-0-			-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
FURRY PRODUCING COMPANY //CONT.// 291650
PALMER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 117204 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2424 - 2455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155 #	75	-0-	-80	-0-	75	2		N	-0-			-0-
02	140 #	61	-0-	-79	-0-	61	2		N	-0-			-0-
03	155 #	99	-0-	-56	-0-	99	2		N	-0-			-0-
04	120 #	103	-0-	-17	-0-	103	2		N	-0-			-0-
05	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
06	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	2		N	-0-			-0-
07	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			-0-
08	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			-0-
09	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	2		N	-0-			-0-
10	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-			-0-
11	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	2		N	-0-			-0-
12	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIBBY, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 152274 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2470 - 2479

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS CORPORATION OF AMERICA 296670
WILLIAM, "A" WELL #: 1 A RRCID -> 204837 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 1456 PERF. 1370 - 1378

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2014 - PLUGGED 04/28/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, ANCIL 345500
HALL, ANCIL WELL #: 1 RRCID -> 102972 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1075 PERF. 1052 - 1062

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
HALL, MURLIN KEITH 346804
HALL, C. WELL #: 2 RRCID -> 141045 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 544 PERF. 522 - 530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORNER, T. R. 400505
HORNER, T. R. WELL #: 1 RRCID -> 161565 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
JONES, GEORGIA RUTH 442020
JONES, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 241381 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1762 - 1771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLH OIL & GAS, INC. 448810
TAYLOR, B. L. WELL #: 4 RRCID -> 103834 COMPL. DATE 01/22/1983 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1072 - 1086

01	DLQ G-10	73	-0-	73	142	73	2		N	-0-			-0-
02	213 R	71	-0-	-142	-0-	71	2		N	-0-			-0-
03	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
04	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	2		N	-0-			-0-
05	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			-0-
06	90 #	77	-0-	-13	-0-	77	2		N	-0-			-0-
07	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			-0-
08	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-			-0-
09	90 #	67	-0-	-23	-0-	67	2		N	-0-			-0-
10	93 #	37	-0-	-56	-0-	37	2		N	-0-			-0-
11	90 #	33	-0-	-57	-0-	33	2		N	-0-			-0-
12	93 #	37	-0-	-56	-0-	37	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 180805 COMPL. DATE 10/04/1980 TOTAL DEPTH 3158 PERF. 1960 - 1962

01	7 #	2	-0-	-5	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	6 #	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-			-0-
04	6 #	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-			-0-
05	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			-0-
06	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
11	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810
PICKETT, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 181629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2065 - 2067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7 #	2	-0-	-5	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	6 #	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-			-0-
04	6 #	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-			-0-
05	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			-0-
06	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
11	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEITH D. WILLIAMS 453555
WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 080424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 500 PERF. 485 - 490

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION ENERGY INC. 570410
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 136363 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 2575 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
MISSION ENERGY INC. //CONT.// 570410
WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 257968 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2630 - 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
01	279 #	148	-0-	-131	-0-	148	3		N	-0-			-0-
02	224 #	125	-0-	-99	-0-	125	3		N	-0-			-0-
03	217 #	112	-0-	-105	-0-	112	3		N	-0-			-0-
04	180 #	137	-0-	-43	-0-	137	3		N	-0-			-0-
05	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
06	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
07	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
08	217 #	167	-0-	-50	-0-	167	3		N	-0-			-0-
09	210 #	158	-0-	-52	-0-	158	3		N	-0-			-0-
10	217 #	193	-0-	-24	-0-	193	3		N	-0-			-0-
11	180 #	169	-0-	-11	-0-	169	3		N	-0-			-0-
12	186 #	99	-0-	-87	-0-	99	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P & H ENERGY, INC. 630862
ORR, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 093957 COMPL. DATE 03/12/1974 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 1896 - 1916

01	217 #	195	-0-	-22	-0-	195	2		N	-0-			-0-
02	168 #	138	-0-	-30	-0-	138	2		N	-0-			-0-
03	186 #	163	-0-	-23	-0-	163	2		N	-0-			-0-
04	180 #	175	-0-	-5	-0-	175	2		N	-0-			-0-
05	186 #	139	-0-	-47	-0-	139	2		N	-0-			-0-
06	180 #	146	-0-	-34	-0-	146	2		N	-0-			-0-
07	186 #	145	-0-	-41	-0-	145	2		N	-0-			-0-
08	186 #	83	-0-	-103	-0-	83	2		N	-0-			-0-
09	180 #	85	-0-	-95	-0-	85	2		N	-0-			-0-
10	155 #	138	-0-	-17	-0-	138	2		N	-0-			-0-
11	150 #	135	-0-	-15	-0-	135	2		N	-0-			-0-
12	155 #	106	-0-	-49	-0-	106	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810
BROOKS, D. WELL #: 3 RRCID -> 095889 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 612 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPIVEY WELL #: 1 RRCID -> 124630 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 500 PERF. 420 - 500

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 126450 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 886 PERF. 839 - 845

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	33			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	33			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
SEWARD WELL #: 2 RRCID -> 126661 COMPL. DATE 02/11/1988 TOTAL DEPTH 1197 PERF. 683 - 687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 126940 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 875 PERF. 831 - 837

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	33			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	33			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS,W.B. WELL #: 5 RRCID -> 127269 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 1073 PERF. 476 - 480

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
DAVIS, M.J. WELL #: 3 RRCID -> 128284 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 984 PERF. 938 - 942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	169			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	169			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	169			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	169			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	169			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	169			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	169			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	169			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	169			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	169			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS,W.B. WELL #: 3 RRCID -> 129788 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 1260 PERF. 991 - 1006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, M. J. WELL #: 4 RRCID -> 130877 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 530 PERF. 472 - 474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	169			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	169			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	169			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	169			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	169			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	169			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	169			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	169			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	169			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	169			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
SEWARD WELL #: 1 RRCID -> 133758 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 1306 PERF. 1100 - 1306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINSON WELL #: 4 RRCID -> 140801 COMPL. DATE 01/12/1992 TOTAL DEPTH 796 PERF. 392 - 398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS, D. WELL #: 1 RRCID -> 154385 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 1696 PERF. 606 - 611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, WILLIE B. WELL #: 2 RRCID -> 154406 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 688 PERF. 605 - 614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	402			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	402			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	402			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	402			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	402			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	402			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	402			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	402			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, WILLIE B. WELL #: 3 RRCID -> 154408 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 614 PERF. 0 - 614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
02	3 R	-0-	-0-	-3	-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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
GUTHRIE, R.C. WELL #: 4 RRCID -> 158652 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 1256 PERF. 1206 - 1210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWARD WELL #: 1A RRCID -> 177286 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1182 - 1192

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITCOCK, INC. 665870
PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 115323 COMPL. DATE 07/29/1974 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2714 - 2719

01	217	#	102	-0-	-115	-0-	100	2	2	9	N	2					123
02	196	#	113	-0-	-83	-0-	109	2	4	9	N	4					127
03	188	R	188	-0-	-0-	-0-	184	2	4	9	N	4					131
04	163	R	163	-0-	-0-	-0-	160	2	3	9	N	3					134
05	172	R	172	-0-	-0-	-0-	170	2	2	9	N	2					136
06	180	#	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					136
07	186	#	167	-0-	-19	-0-	160	2	7	9	N	6					142
08	186	#	162	-0-	-24	-0-	161	2	1	9	N	1					143
09	180	#	177	-0-	-3	-0-	175	2	2	9	N	2					145
10	186	#	159	-0-	-27	-0-	157	2	2	9	N	2					147
11	150	#	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					147
12	186	#	152	-0-	-34	-0-	149	2	3	9	N	3					150

TOTAL GAS PROD: 1,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 115324 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2710 - 2715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186 #	88	-0-	-98	-0-	88	2		N	-0-			-0-
02	168 #	97	-0-	-71	-0-	97	2		N	-0-			-0-
03	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
04	150 #	142	-0-	-8	-0-	142	2		N	-0-			-0-
05	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
06	150 #	145	-0-	-5	-0-	145	2		N	-0-			-0-
07	155 #	142	-0-	-13	-0-	142	2		N	-0-			-0-
08	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	2		N	-0-			-0-
09	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
10	155 #	140	-0-	-15	-0-	140	2		N	-0-			-0-
11	150 #	112	-0-	-38	-0-	112	2		N	-0-			-0-
12	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	186 #	144	-0-	-42	-0-	144	2		N	-0-			-0-
02	168 #	145	-0-	-23	-0-	145	2		N	-0-			-0-
03	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
04	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
05	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
06	240 #	207	-0-	-33	-0-	207	2		N	-0-			-0-
07	248 #	208	-0-	-40	-0-	208	2		N	-0-			-0-
08	248 #	134	-0-	-114	-0-	134	2		N	-0-			-0-
09	210 #	154	-0-	-56	-0-	154	2		N	-0-			-0-
10	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
11	210 #	151	-0-	-59	-0-	151	2		N	-0-			-0-
12	217 #	156	-0-	-61	-0-	156	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 254112 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2710 - 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
01	186 #	125	-0-	-61	-0-	125	2		N	-0-			2
02	168 #	128	-0-	-40	-0-	128	2		N	-0-			2
03	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			2
04	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			2
05	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			2
06	210 #	178	-0-	-32	-0-	178	2		N	-0-			2
07	217 #	162	-0-	-55	-0-	162	2		N	-0-			2
08	217 #	173	-0-	-44	-0-	173	2		N	-0-			2
09	180 #	163	-0-	-17	-0-	163	2		N	-0-			2
10	186 #	179	-0-	-7	-0-	179	2		N	-0-			2
11	180 #	149	-0-	-31	-0-	149	2		N	-0-			2
12	186 #	156	-0-	-30	-0-	156	2		N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 1,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. 685874
BACON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 090564 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 970 - 990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93 #	46	-0-	-47	-0-	46	2		N	-0-			-0-
02	84 #	36	-0-	-48	-0-	36	2		N	-0-			-0-
03	93 #	42	-0-	-51	-0-	42	2		N	-0-			-0-
04	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
05	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
06	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
07	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
08	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
09	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	2		N	-0-			-0-
10	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			-0-
11	90 #	67	-0-	-23	-0-	67	2		N	-0-			-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS,SAMMY LEE WELL #: 1 RRCID -> 110336 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 1862 PERF. 1742 - 1750

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116199 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 2058 PERF. 1802 - 1808

01	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
02	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
03	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
04	90 #	61	-0-	-29	-0-	61	2		N	-0-			-0-
05	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-			-0-
06	90 #	81	-0-	-9	-0-	81	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-
09	90 #	68	-0-	-22	-0-	68	2		N	-0-			-0-
10	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	2		N	-0-			-0-
11	90 #	55	-0-	-35	-0-	55	2		N	-0-			-0-
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874
HARRIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 122974 COMPL. DATE 08/26/1974 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1770 - 1782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124 #	48	-0-	-76	-0-	48	2		N	-0-			72
02	112 #	93	-0-	-19	-0-	93	2		N	-0-			72
03	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-			72
04	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			72
05	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			72
06	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			72
07	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			72
08	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			72
09	150 #	113	-0-	-37	-0-	113	2		N	-0-			72
10	155 #	98	-0-	-57	-0-	98	2		N	-0-			72
11	150 #	91	-0-	-59	-0-	91	2		N	-0-			72
12	124 #	83	-0-	-41	-0-	83	2		N	-0-			72

TOTAL GAS PROD: 1,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDWOOD OPERATING, INC. 697137
HURLBUT, F. J. WELL #: 2 RRCID -> 147937 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2308 - 2316

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADY OIL CO. 768360
NEWTON, A. J. WELL #: 6 A RRCID -> 217849 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2316 - 2333

01	310 #	257	-0-	-53	-0-	257	2		N	-0-			-0-
02	280 #	264	-0-	-16	-0-	264	2		N	-0-			-0-
03	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
04	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
05	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
06	300 #	275	-0-	-25	-0-	275	2		N	-0-			-0-
07	310 #	219	-0-	-91	-0-	219	2		N	-0-			-0-
08	310 #	224	-0-	-86	-0-	224	2		N	-0-			-0-
09	300 #	220	-0-	-80	-0-	220	2		N	-0-			-0-
10	310 #	212	-0-	-98	-0-	212	2		N	-0-			-0-
11	270 #	215	-0-	-55	-0-	215	2		N	-0-			-0-
*12	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360
NEWTON, A. J. WELL #: 3 A RRCID -> 217853 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2240 - 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
01	186 #	156	-0-	-30	-0-	156	2		N	-0-			-0-
02	168 #	158	-0-	-10	-0-	158	2		N	-0-			-0-
03	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
04	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
05	186 #	184	-0-	-2	-0-	184	2		N	-0-			-0-
06	180 #	165	-0-	-15	-0-	165	2		N	-0-			-0-
07	186 #	131	-0-	-55	-0-	131	2		N	-0-			-0-
08	186 #	134	-0-	-52	-0-	134	2		N	-0-			-0-
09	180 #	131	-0-	-49	-0-	131	2		N	-0-			-0-
10	186 #	128	-0-	-58	-0-	128	2		N	-0-			-0-
11	180 #	129	-0-	-51	-0-	129	2		N	-0-			-0-
*12	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWTON, A. J. WELL #: 4 A RRCID -> 217854 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2346 - 2354

01	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-			-0-
02	112 #	105	-0-	-7	-0-	105	2		N	-0-			-0-
03	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
04	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	2		N	-0-			-0-
05	124 #	123	-0-	-1	-0-	123	2		N	-0-			-0-
06	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-			-0-
07	124 #	88	-0-	-36	-0-	88	2		N	-0-			-0-
08	124 #	90	-0-	-34	-0-	90	2		N	-0-			-0-
09	120 #	87	-0-	-33	-0-	87	2		N	-0-			-0-
10	124 #	85	-0-	-39	-0-	85	2		N	-0-			-0-
11	120 #	86	-0-	-34	-0-	86	2		N	-0-			-0-
12	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON, TED EDWARD 775365
SHELTON WELL #: 1B RRCID -> 122143 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1568 - 1614

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
TURNER,J.B. WELL #: 1 RRCID -> 125092 COMPL. DATE 01/21/1957 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2255 - 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
01	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
02	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
03	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
04	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
05	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
06	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
08	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
09	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
10	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
11	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
12	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMP & PARKS WELL #: 3 RRCID -> 125401 COMPL. DATE 12/01/1986 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2362 - 2408

01	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			-0-
02	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
03	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
04	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
05	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
06	120 #	96	-0-	-24	-0-	96	3		N	-0-			-0-
07	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-			-0-
08	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3		N	-0-			-0-
09	120 #	96	-0-	-24	-0-	96	3		N	-0-			-0-
10	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
11	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
*12	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMP&PARKS WELL #: 4 RRCID -> 125402 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2412 - 2457

01	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			-0-
02	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
03	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
04	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
05	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
06	120 #	96	-0-	-24	-0-	96	3		N	-0-			-0-
07	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-			-0-
08	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3		N	-0-			-0-
09	120 #	96	-0-	-24	-0-	96	3		N	-0-			-0-
10	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
11	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
*12	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
CAMP & PARKS WELL #: 5 RRCID -> 125403 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2471 - 2504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	90 #	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWTON WELL #: L 1 RRCID -> 128073 COMPL. DATE 07/05/1988 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 2208 - 2214

01	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*12	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINGHOFFER,A. H. WELL #: 1 RRCID -> 132382 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2816 - 2832

01	317 R	317	-0-	-0-	-0-	299	3	18	9	N	16					72
02	336 #	304	-0-	-32	-0-	298	3	6	9	N	5					77
03	372 #	315	-0-	-57	-0-	313	3	2	9	N	2	65	1			14
04	360 #	311	-0-	-49	-0-	302	3	9	9	N	8					22
05	372 #	287	-0-	-85	-0-	284	3	3	9	N	3					25
06	330 #	277	-0-	-53	-0-	270	3	7	9	N	6					31
07	341 #	304	-0-	-37	-0-	290	3	14	9	N	13					44
08	310 #	288	-0-	-22	-0-	286	3	2	9	N	2					46
09	300 #	243	-0-	-57	-0-	239	3	4	9	N	4					50
10	310 #	303	-0-	-7	-0-	293	3	10	9	N	9					59
11	300 #	276	-0-	-24	-0-	269	3	7	9	N	6					65
12	310 #	286	-0-	-24	-0-	279	3	7	9	N	6					71

TOTAL GAS PROD: 3,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
WOOD, MAUDIE WELL #: 1 RRCID -> 151309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2736 - 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
01	186 #	168	-0-	-18	-0-	168	3		N	-0-			-0-
02	168 #	164	-0-	-4	-0-	164	3		N	-0-			-0-
03	186 #	170	-0-	-16	-0-	170	3		N	-0-			-0-
04	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
05	186 #	167	-0-	-19	-0-	167	3		N	-0-			-0-
06	180 #	132	-0-	-48	-0-	132	3		N	-0-			-0-
07	186 #	138	-0-	-48	-0-	138	3		N	-0-			-0-
08	186 #	131	-0-	-55	-0-	131	3		N	-0-			-0-
09	180 #	175	-0-	-5	-0-	175	3		N	-0-			-0-
10	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
11	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
*12	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVT WELL #: 1 RRCID -> 251191 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2212 - 2266

01	310 #	262	-0-	-48	-0-	262	3		N	-0-			-0-
02	280 #	236	-0-	-44	-0-	236	3		N	-0-			-0-
03	310 #	287	-0-	-23	-0-	287	3		N	-0-			-0-
04	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
05	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
06	270 #	261	-0-	-9	-0-	261	3		N	-0-			-0-
07	279 #	270	-0-	-9	-0-	270	3		N	-0-			-0-
08	279 #	263	-0-	-16	-0-	263	3		N	-0-			-0-
09	270 #	258	-0-	-12	-0-	258	3		N	-0-			-0-
10	279 #	265	-0-	-14	-0-	265	3		N	-0-			-0-
11	270 #	253	-0-	-17	-0-	253	3		N	-0-			-0-
12	279 #	261	-0-	-18	-0-	261	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATSON, P.I. WELL #: 8 RRCID -> 253396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 1989 - 2005

01	62 #	27	-0-	-35	-0-	27	3		N	-0-			-0-
02	56 #	10	-0-	-46	-0-	10	3		N	-0-			-0-
03	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
04	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-			-0-
05	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
06	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
07	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
08	124 #	71	-0-	-53	-0-	71	3		N	-0-			-0-
09	120 #	66	-0-	-54	-0-	66	3		N	-0-			-0-
10	124 #	62	-0-	-62	-0-	62	3		N	-0-			-0-
11	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
12	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
ALFORD, GLENN WELL #: 1 RRCID -> 253405 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2864 - 2872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 #	123	-0-	-32	-0-	123	3		N	-0-			-0-
02	140 #	127	-0-	-13	-0-	127	3		N	-0-			-0-
03	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
04	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
05	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
06	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
07	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
08	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
09	210 #	195	-0-	-15	-0-	195	3		N	-0-			-0-
10	217 #	187	-0-	-30	-0-	187	3		N	-0-			-0-
11	210 #	181	-0-	-29	-0-	181	3		N	-0-			-0-
12	217 #	187	-0-	-30	-0-	187	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, C.M. WELL #: 1A RRCID -> 258896 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 2523 PERF. 2466 - 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
01	155 #	109	-0-	-46	-0-	109	3		N	-0-			-0-
02	140 #	118	-0-	-22	-0-	118	3		N	-0-			-0-
03	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	3		N	-0-			-0-
04	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
05	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
06	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
07	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
08	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
09	150 #	148	-0-	-2	-0-	148	3		N	-0-			-0-
10	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	3		N	-0-			-0-
11	150 #	147	-0-	-3	-0-	147	3		N	-0-			-0-
12	155 #	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93 #	58	-0-	-35	-0-	58	3		N	-0-			-0-
02	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
03	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
05	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
06	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
07	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
08	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
09	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
10	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-			-0-
11	90 #	89	-0-	-1	-0-	89	3		N	-0-			-0-
12	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
NICHOLS, GLADYS "A" WELL #: 3 RRCID -> 261723 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1742 - 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
01	248 #	145	-0-	-103	-0-	145	3		N	-0-			-0-
02	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
03	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
04	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
05	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
06	240 #	233	-0-	-7	-0-	233	3		N	-0-			-0-
07	248 #	245	-0-	-3	-0-	245	3		N	-0-			-0-
08	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
09	240 #	229	-0-	-11	-0-	229	3		N	-0-			-0-
10	248 #	217	-0-	-31	-0-	217	3		N	-0-			-0-
11	240 #	222	-0-	-18	-0-	222	3		N	-0-			-0-
12	248 #	186	-0-	-62	-0-	186	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-			-0-
02	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
03	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
04	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
05	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
06	60 #	41	-0-	-19	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
07	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
08	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
09	60 #	21	-0-	-39	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
10	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
11	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
12	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-			-0-
02	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
03	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
04	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
05	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
06	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
07	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
09	60 #	24	-0-	-36	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
10	62 #	34	-0-	-28	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
11	60 #	16	-0-	-44	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
12	62 #	17	-0-	-45	-0-	17	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
02	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
03	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
04	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
05	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
06	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
07	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
08	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
09	60 #	22	-0-	-38	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
10	62 #	32	-0-	-30	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
11	60 #	15	-0-	-45	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
12	62 #	16	-0-	-46	-0-	16	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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 #	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
TEXAS SANDS RESOURCES, LLC //CONT.// 847981
CALLOWAY "W" WELL #: 2W RRCID -> 139445 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 1258 - 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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMAHAWK PETROLEUM 861695
RYAN C. WELL #: 6A RRCID -> 120863 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 1257 PERF. 818 - 820

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
TRAWEEK, J. H. 866595
TRAWEEK BMG. WELL #: 1 RRCID -> 108259 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 900 PERF. 692 - 701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLE,D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 110337 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 440 - 442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. 888225
HAYS, TOM "B" WELL #: 1 RRCID -> 115904 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2208 - 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
01	93 #	47	-0-	-46	-0-	47	2		N	-0-			-0-
02	84 #	82	-0-	-2	-0-	82	2		N	-0-			-0-
03	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
04	90 #	80	-0-	-10	-0-	80	2		N	-0-			-0-
05	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
06	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
07	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
08	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
09	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-			-0-
10	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
11	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
*12	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKMAN, IDA R. "D" WELL #: 2D RRCID -> 253139 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2265 - 2323

01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
02	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
03	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
04	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	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	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
09	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
10	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
11	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
*12	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 253370 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2293 - 2298

01	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
02	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
03	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
04	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
05	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
06	60 #	20	-0-	-40	-0-	20	2		N	-0-			-0-
07	62 #	21	-0-	-41	-0-	21	2		N	-0-			-0-
08	62 #	21	-0-	-41	-0-	21	2		N	-0-			-0-
09	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			-0-
10	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
11	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
12	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
HAYS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 272538 COMPL. DATE 09/23/1972 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2306 - 2312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-			-0-
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
06	210 #	20	-0-	-190	-0-	20	2		N	-0-			-0-
07	217 #	21	-0-	-196	-0-	21	2		N	-0-			-0-
08	217 #	21	-0-	-196	-0-	21	2		N	-0-			-0-
09	510 #	17	-0-	-493	-0-	17	2		N	-0-			-0-
10	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
11	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
12	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON, B. G. 900500
HAYS, TOM WELL #: RRCID -> 119875 COMPL. DATE 09/24/1960 TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2289 - 2310

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS) 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
ANDERSON PRODUCTION 022922
BURCHAM WELL #: 1 RRCID -> 086509 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2879 - 2891

01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-		-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-		-0-
03	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2		N	-0-		-0-
04	360 N	314	-0-	-46	-0-	314	2		N	-0-		-0-
05	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	2		N	-0-		-0-
06	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	2		N	-0-		-0-
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-		-0-
08	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	2		N	-0-		-0-
09	360 N	344	-0-	-16	-0-	344	2		N	-0-		-0-
10	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	2		N	-0-		-0-
11	360 N	319	-0-	-41	-0-	319	2		N	-0-		-0-
12	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
HENSON, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 090691 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 3000 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCADIAN MINERAL DEVELOPMENT,LLC 028757
STANLEY, R. WELL #: 1 RRCID -> 098118 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1024 - 1032

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
GEYE WELL #: 1 RRCID -> 246776 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2272 - 2282

01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	645	2	19	9	N	17					60
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	497	2	7	9	N	6					66
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1500	2	80	9	N	73					139
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1386	2	57	9	N	52					191
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1403	2	56	9	N	51	172	1			70
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1318	2	58	9	N	53					123
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1329	2	58	9	N	53					176
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1217	2	23	9	N	21					197
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1088	2	42	9	N	38	175	1			60
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	981	2	41	9	N	37					97
11	1200	N	898	-0-	-302	-0-	865	2	33	9	N	30					127
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 12,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BARRON, FRANKLIN 053323
FORTNER, ED WELL #: 1 RRCID -> 058743 COMPL. DATE 05/05/1974 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTNER, ED WELL #: 4 RRCID -> 063505 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 990 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
VOORHIES MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 064539 COMPL. DATE 12/07/1975 TOTAL DEPTH 2669 PERF. 0 - 2614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186 N	97	-0-	-89	-0-	97	2		N	-0-			-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101	2		N	-0-			-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
06	150 N	77	-0-	-73	-0-	77	2		N	-0-			-0-
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2		N	-0-			-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
RINGHOFFER A. H. WELL #: 2 A RRCID -> 065750 COMPL. DATE 03/05/1976 TOTAL DEPTH 1647 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 078251 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 1206 PERF. 1151 - 1206

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATES WELL #: 1 RRCID -> 090645 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2881 PERF. 2816 - 2827

01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
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
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATES WELL #: 3 RRCID -> 093090 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2844 - 2850

01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANKIN-BATES WELL #: 1 RRCID -> 093614 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2838 - 2848

01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
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
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	70	-0-	70	70	70	2		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	86	-0-	86	156	86	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	84	-0-	84	240	84	2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	240				N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	88	-0-	88	328	88	2		N	-0-			-0-
*11	413 N	85	-0-	-328	-0-	85	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 739 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	70	-0-	70	70	70	2		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	86	-0-	86	156	86	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	83	-0-	83	239	83	2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	239				N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	88	-0-	88	327	88	2		N	-0-			-0-
*11	412 N	85	-0-	-327	-0-	85	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	70	-0-	70	70	70	2		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	85	-0-	85	155	85	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	83	-0-	83	238	83	2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	238				N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	88	-0-	88	326	88	2		N	-0-			-0-
*11	411 N	85	-0-	-326	-0-	85	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BC EXPLORATION, LLC //CONT.// 058914
K F O WELL #: 1 RRCID -> 128928 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 1163 PERF. 1116 - 1122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	70	-0-	70	70	70	2			N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	85	-0-	85	155	85	2			N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	83	-0-	83	238	83	2			N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	238					N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	88	-0-	88	326	88	2			N	-0-					-0-
*11	410	N	84	-0-	-326	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K F O WELL #: 2 RRCID -> 128929 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 1185 PERF. 1111 - 1132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	69	-0-	69	69	69	2			N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	85	-0-	85	154	85	2			N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	83	-0-	83	237	83	2			N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	237					N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	88	-0-	88	325	88	2			N	-0-					-0-
*11	409	N	84	-0-	-325	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANSCO OIL & GAS, INC. 075403
PROSISE, J.D. WELL #: 3 RRCID -> 125556 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 1055 PERF. 1003 - 1008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BLUE RIDGE RESOURCES, LLC 076782
GEORGE, LARRY WELL #: 2 RRCID -> 080010 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2253 - 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
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARRY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 080890 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2274 - 2278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BLUE RIDGE RESOURCES, LLC //CONT.// 076782
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 469 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BLUE RIDGE RESOURCES, LLC //CONT.// 076782
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
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
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	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3		N	-0-			-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-			-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3		N	-0-			-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		Y	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		Y	-0-			-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-			-0-
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROADWAY PETROLEUM COMPANY, LLC 094868
WADELL WELL #: 1 RRCID -> 225568 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1376 - 1382

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BURGESS, T. J. ETAL 108290
THOMAS, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 017409 COMPL. DATE 04/30/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 578 - 595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
BOURN WELL #: 3 RRCID -> 124508 COMPL. DATE 04/08/1987 TOTAL DEPTH 1010 PERF. 969 - 973

01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-					-0-
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3		N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3		N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
12	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, MACK WELL #: 4 RRCID -> 125101 COMPL. DATE 08/24/1987 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 966 - 972

01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	3		N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3		N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3		N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BUSTAMANTE OIL COMPANY //CONT.// 112685
THRIFTY BOURN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131909 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 1020 - 1023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THRIFTY BOURN RANCH WELL #: 2S RRCID -> 132995 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 1123 PERF. 1076 - 1086

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CHAMBERS, R. H. LLC //CONT.// 143549
CHAMBERS, M. WELL #: 2 RRCID -> 073104 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 1206 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
08	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					-0-
11	330	N	260	-0-	-70	-0-	260	2			N	-0-					-0-
12	465	N	300	-0-	-165	-0-	300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE, BERT 167048
COLE, BERT B. "B" WELL #: 3B RRCID -> 085499 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 720 PERF. 350 - 360

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE, BERT B. "B" WELL #: 2B RRCID -> 085500 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 880 PERF. 342 - 354

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CONNAWAY OIL & GAS CO. 171415
CONNAWAY, DELBERT & JOHN WELL #: 14 RRCID -> 204275 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1330 - 1333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREEK ENERGY, INC. 188579
CULBERSON, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 037556 COMPL. DATE 11/12/1965 TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A

01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			-0-
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			-0-
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-			-0-
05	558 N	525	-0-	-33	-0-	525	2		N	-0-			-0-
06	480 N	374	-0-	-106	-0-	374	2		N	-0-			-0-
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
09	360 N	297	-0-	-63	-0-	297	2		N	-0-			-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
11	210 N	128	-0-	-82	-0-	128	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULBERSON WELL #: 4 RRCID -> 095422 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2687 - 2694

01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			18
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			18
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			18
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			18
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			18
06	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	2		N	-0-			18
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			18
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			18
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	2		N	-0-			18
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			18
*11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			18
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

TOTAL GAS PROD: 3,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	336	N	130	-0-	-206	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	2			N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1016	-0-	-48	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1005	-0-	-195	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
11	750	N	416	-0-	-334	-0-	416	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
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
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	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	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 411 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	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	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 438 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 586 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	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	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS, DELMER WELL #: 1 RRCID -> 100513 COMPL. DATE 06/08/1978 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2665 - 2675

01	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2		N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
08	372 N	222	-0-	-150	-0-	222	2		N	-0-			-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
10	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2		N	-0-			-0-
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2		N	-0-			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D & L OPERATING CO. 196477
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 084692 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2330 - 2334

01	DLQ G-10	76	-0-	76	162	76	1		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	74	-0-	74	236	74	1		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	43	-0-	43	279	43	2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	66	-0-	66	345	66	2		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	108	-0-	108	453	108	2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	13	-0-	13	466	13	2		N	-0-			-0-
07	486 R	20	-0-	-466	-0-	20	2		N	-0-			-0-
08	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
09	90 #	40	-0-	-50	-0-	40	2		N	-0-			-0-
10	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	2		N	-0-			-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
D & L OPERATING CO. //CONT.// 196477
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 090382 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2377 PERF. 2285 - 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
01	DLQ G-10	100	-0-	100	184	100	1		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	106	-0-	106	290	106	1		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	104	-0-	104	394	104	2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	60	-0-	60	454	60	2		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	70	-0-	70	524	70	2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	11	-0-	11	535	11	2		N	-0-			-0-
07	545 R	10	-0-	-535	-0-	10	2		N	-0-			-0-
08	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
09	60 #	35	-0-	-25	-0-	35	2		N	-0-			-0-
10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
11	11 #	NO RPT	-0-	-11	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG & YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 092011 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2278 - 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
01	DLQ G-10	46	-0-	46	106	46	1		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	55	-0-	55	161	55	1		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	100	-0-	100	261	100	2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	58	-0-	58	319	58	2		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	103	-0-	103	422	103	2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	10	-0-	10	432	10	2		N	-0-			-0-
07	439 R	7	-0-	-432	-0-	7	2		N	-0-			-0-
08	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
10	93 #	40	-0-	-53	-0-	40	2		N	-0-			-0-
11	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
DOC OIL 221884
SHEFFIELD WELL #: 2 RRCID -> 017418 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH 1425 PERF. 1059 - 1081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 665 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DLQ G-10		30	-0-	30	90	30	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		20	-0-	20	110	20	2			Y	-0-					-0-
03	140	N	30	-0-	-110	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 335 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #: 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
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	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-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 098120 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1694 - 1828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
EDDIE'S ROYALTIES, INC. //CONT.// 241728
MYRICK, JACK WELL #: 1 RRCID -> 101001 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1722 - 1844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERGYQUEST II, LLC 252020
STONE, JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 017406 COMPL. DATE 04/20/1962 TOTAL DEPTH 2713 PERF. 2700 - 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
01	217	N	82	-0-	-135	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	32	1	291	3	N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	240	N	125	-0-	-115	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 057439 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2635 - 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
01	DLQ G-10		30	-0-	30	46	30	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		623	-0-	623	669	623	3			Y	-0-					-0-
03	692	N	23	-0-	-669	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
KILGORE, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 057440 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 2708 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	25	-0-	25	38	24	3	1	9	Y	1					14
02	DLQ G-10	546	-0-	546	584	546	3			Y	-0-					14
03	604 N	20	-0-	-584	-0-	20	3			Y	-0-					14
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					14
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	88	3	6	9	Y	5					19
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					19
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					19
08	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					19
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					19
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					19
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 1,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

STONE JENNIE WELL #: 2 RRCID -> 063463 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 2771 PERF. 2010 - 2699

01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					109
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					109
03	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					109
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					109
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					109
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					109
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					109
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					109
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					109
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					109
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 065490 COMPL. DATE 02/24/1976 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2775 - 0

01	930 N	841	-0-	-89	-0-	155	1	686	3	N	-0-					-0-
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	155	1	661	3	N	-0-					-0-
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	357	1	409	3	N	-0-					-0-
04	810 N	718	-0-	-92	-0-	330	1	388	3	N	-0-					-0-
05	899 N	821	-0-	-78	-0-	207	1	614	3	N	-0-					-0-
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	471	1	286	3	N	-0-					-0-
07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	455	1	296	3	N	-0-					-0-
08	806 N	711	-0-	-95	-0-	711	3			N	-0-					-0-
09	750 N	740	-0-	-10	-0-	169	1	571	3	N	-0-					-0-
10	744 N	672	-0-	-72	-0-	672	3			N	-0-					-0-
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	94	1	598	3	N	-0-					-0-
*12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	134	1	614	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
MADISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 065705 COMPL. DATE 03/07/1976 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	856	-0-	-74	-0-	155	1	701	3	N	-0-					29
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	155	1	678	3	N	-0-					29
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	380	1	435	3	N	-0-					29
04	840	N	785	-0-	-55	-0-	360	1	425	3	N	-0-					29
05	930	N	853	-0-	-77	-0-	215	1	638	3	N	-0-					29
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	522	1	317	3	N	-0-					29
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	529	1	345	3	N	-0-					29
08	868	N	623	-0-	-245	-0-	623	3			N	-0-					29
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	201	1	680	3	N	-0-					29
10	868	N	794	-0-	-74	-0-	794	3			N	-0-					29
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	113	1	722	3	N	-0-					29
*12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	158	1	726	3	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 9,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	217	N	178	-0-	-39	-0-	4	1	174	3	N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	103	1	75	3	N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	128	1	72	3	N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	185	3	N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	5	1	199	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
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
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	N	-0-					-0-
10	279	N	124	-0-	-155	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	4	1	180	3	N	-0-					-0-
06	270	N	184	-0-	-86	-0-	107	1	77	3	N	-0-					-0-
07	310	N	119	-0-	-191	-0-	76	1	43	3	N	-0-					-0-
08	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	13	1	125	3	N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	4	1	158	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					17
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	275	3			N	-0-					17
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					17
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					17
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	6	1	295	3	N	-0-					17
06	420	N	304	-0-	-116	-0-	174	1	127	3	N	3					20
							3	9									
07	465	N	282	-0-	-183	-0-	179	1	101	3	N	2					22
							2	9									
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					22
09	300	N	276	-0-	-24	-0-	25	1	245	3	N	5					27
							6	9									
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	265	3	2	9	N	2					29
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					29
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	7	1	289	3	N	1					30
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BUCY, BETTY "A" WELL #: 12 RRCID -> 090917 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2252 - 2264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	392	N	363	-0-	-29	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	10	1	441	3	N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	261	1	190	3	N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	299	1	169	3	N	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	42	1	405	3	N	-0-					-0-
10	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
11	480	N	437	-0-	-43	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	10	1	411	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCY, BETTY "A" WELL #: 14 RRCID -> 091895 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 2603 PERF. 2254 - 2264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 093441 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3022 - 3026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BUCY, BETTY "D" WELL #: 3 RRCID -> 097888 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 2516 PERF. 2238 - 2258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	65	1	47	3	N	-0-					-0-
07	155 N	129	-0-	-26	-0-	82	1	47	3	N	-0-					-0-
08	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	N	-0-					-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	3	1	139	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 101988 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2271 - 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
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					20
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					20
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					20
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	204	3	3	9	N	3					23
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	8	1	358	3	N	4					27
						4	9									
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	212	1	154	3	N	3					30
						3	9									
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	208	1	117	3	N	1					31
						1	9									
08	372 N	336	-0-	-36	-0-	335	3	1	9	N	1					32
09	360 N	317	-0-	-43	-0-	29	1	287	3	N	1					33
						1	9									
10	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					33
11	330 N	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					33
*12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	8	1	324	3	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 3,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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
01	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					51
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					51
03	310 N	140	-0-	-170	-0-	140	3			N	-0-					51
04	300 N	132	-0-	-168	-0-	132	3			N	-0-					51
05	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					51
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	175	1	127	3	N	-0-					51
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					51
08	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					51
09	300 N	270	-0-	-30	-0-	25	1	245	3	N	-0-					51
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					51
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					51
*12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 2,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 101990 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2284 - 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
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					37
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					37
03	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	3			N	-0-					37
04	180	N	76	-0-	-104	-0-	76	3			N	-0-					37
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					37
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	108	1	79	3	N	-0-					37
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					37
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					37
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	15	1	150	3	N	-0-					37
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					37
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					37
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 1,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS BROS. DRLG. CONTRACTORS 255500
ADAMS, B. J. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 017413 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 371 - 380

01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOJTASEK, JOE 275184
RUGGLES, ALBERT WELL #: 6 RRCID -> 103923 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 1010 PERF. 868 - 876

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
FORD, C.O. 275626
FORD, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 075427 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 1004 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRY, M. M. 291605
FURRY M. WELL #: 1 RRCID -> 069575 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 1679 PERF. 1660 - 1679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRY PRODUCING COMPANY 291650
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
FURRY PRODUCING COMPANY //CONT.// 291650
BIBBY, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 093668 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 2521 PERF. 1849 - 1854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-			-0-
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2		N	-0-			-0-
07	93 N	33	-0-	-60	-0-	33	2		N	-0-			-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS CORPORATION OF AMERICA 296670
WILLIAMS,J. S. WELL #: 1 RRCID -> 036712 COMPL. DATE 11/18/1961 TOTAL DEPTH 1423 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2014 - PLUGGED 04/28/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
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
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 349 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 346 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
GASSIOT HOLDING CORPORATION //CONT.// 297082
BAHLS WELL #: 2 RRCID -> 149380 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 974 - 980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 772 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
GASSIOT HOLDING CORPORATION //CONT.// 297082
WESSON WELL #: 3 RRCID -> 160934 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 1040 - 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
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 163779 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1060 - 1066

01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSON WELL #: 4 RRCID -> 176073 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 1091 PERF. 1026 - 1048

01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
GASSIOT HOLDING CORPORATION //CONT.// 297082
WESSON WELL #: 5 RRCID -> 176074 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 1032 - 1050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	270	N	145	-0-	-125	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSON WELL #: 10 RRCID -> 177065 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 1022 - 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
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
J.W.S. 427277

STANLEY, R. WELL #: 2 RRCID -> 115489 COMPL. DATE 03/03/1985 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1142 - 1156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANLEY, R. WELL #: 3 RRCID -> 115905 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 1232 PERF. 1132 - 1144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANLEY, R. WELL #: 4 RRCID -> 115906 COMPL. DATE 03/23/1985 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1140 - 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
J.W.S. //CONT.// 427277
STANLEY, R. WELL #: 6 RRCID -> 117480 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 1255 PERF. 1136 - 1164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAM OIL & GAS COMPANY 429615
SCOTT, IRVINE D. WELL #: 2 RRCID -> 033562 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	713 N	663	-0-	-50	-0-	663	2	N	-0-			-0-
02	756 N	514	-0-	-242	-0-	514	2	N	-0-			-0-
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-			-0-
04	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2	N	-0-			-0-
05	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2	N	-0-			-0-
06	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2	N	-0-			-0-
07	1550 N	1228	-0-	-322	-0-	1228	2	N	-0-			-0-
08	1488 N	1129	-0-	-359	-0-	1129	2	N	-0-			-0-
09	1320 N	935	-0-	-385	-0-	935	2	N	-0-			-0-
10	1240 N	1051	-0-	-189	-0-	1051	2	N	-0-			-0-
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2	N	-0-			-0-
*12	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810
TABER, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 017434 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 1814 PERF. 1777 - 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
01	806	N	747	-0-	-59	-0-	747	2			N	-0-					-0-
02	868	N	578	-0-	-290	-0-	578	2			N	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1383	-0-	-384	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1270	-0-	-404	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1052	-0-	-448	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1183	-0-	-212	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
*12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		201	-0-	201	390	201	2			N	-0-					-0-
02	586	N	196	-0-	-390	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		28	-0-	28	55	28	2			N	-0-					-0-
02	83	N	28	-0-	-55	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810
TAYLOR, B. L. WELL #: 2 RRCID -> 072612 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	68	-0-	68	132	68	2		N	-0-			-0-
02	199 N	67	-0-	-132	-0-	67	2		N	-0-			-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-			-0-
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2		N	-0-			-0-
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, B. L. WELL #: 5 RRCID -> 082729 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2947 - 2953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	129	-0-	129	251	129	2		N	-0-			-0-
02	377 N	126	-0-	-251	-0-	126	2		N	-0-			-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2		N	-0-			-0-
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2		N	-0-			-0-
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2		N	-0-			-0-
08	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2		N	-0-			-0-
09	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	2		N	-0-			-0-
10	155 N	66	-0-	-89	-0-	66	2		N	-0-			-0-
11	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	2		N	-0-			-0-
12	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2		N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	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	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
MCBEE, JOHNNY 537720
MCBEE, JOHNNY WELL #: 1 RRCID -> 100803 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1350 - 1353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-			98
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			98
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-			98
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			98
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			98
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			98
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			98
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-			98
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			98
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			98
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			98
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-			98

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
NEWSOM, MACK 608607
NEWSOM, MACK WELL #: 2 RRCID -> 123623 COMPL. DATE 02/19/1987 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 968 - 971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWTON WELL SERVICE 608620
DOSS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141418 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1525 PERF. 1488 - 1498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
05	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3		N	-0-			-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
08	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3		N	-0-			-0-
09	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	3		N	-0-			-0-
10	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3		N	-0-			-0-
11	180 N	148	-0-	-32	-0-	148	3		N	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
HUGGINS N. M. WELL #: 1 RRCID -> 062924 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1654 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
THOMAS W.G. WELL #: 1 RRCID -> 064372 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 1786 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	610				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	610				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	610				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	610				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	610				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	610				N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	610				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	610				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	610				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	610				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	610				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	610				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS L.D. WELL #: 1 RRCID -> 064373 COMPL. DATE 10/13/1975 TOTAL DEPTH 1714 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	97				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	97				N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	97				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	97				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	97				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	97				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS L.D. "A" WELL #: 1 A RRCID -> 064374 COMPL. DATE 10/22/1975 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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	168			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	168			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	168			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	168			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	168			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	168			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	168			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	168			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	168			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	168			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROOMS, CLEO -A- WELL #: 1A RRCID -> 073813 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 1721 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2014 - PLUGGED 04/30/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROOMS, CLEO -B- WELL #: 1B RRCID -> 073814 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 1736 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS, O. H. -A- WELL #: 1A RRCID -> 073928 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
GUTHRIE, R.C. WELL #: 1 RRCID -> 081589 COMPL. DATE 03/13/1979 TOTAL DEPTH 498 PERF. 460 - 465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2014 - PLUGGED 05/09/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEACH, FRED M. WELL #: 2 RRCID -> 103515 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1600 - 1734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWARD WELL #: 3 RRCID -> 141273 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 993 PERF. 394 - 400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITCOCK, INC. 665870
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 2 RRCID -> 115128 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2631 - 2639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59 N	59	-0-	-0-	-0-	52	2	7	9	Y	6			72
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	51	2	4	9	Y	4			76
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	88	2	9	9	Y	8			84
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	76	2	6	9	Y	5			89
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	76	2	4	9	Y	4			93
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	79	2	4	9	Y	4			97
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	69	2	9	9	Y	8			105
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	71	2	7	9	Y	6			111
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	71	2	3	9	Y	3			114
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	74	2	6	9	Y	5			119
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	58	2	6	9	Y	5			124
*12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	56	2	7	9	Y	6			130

TOTAL GAS PROD: 893 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 4 RRCID -> 128074 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 2618 - 2624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					1
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					1
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					1
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					1
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					1
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					1
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					1
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					1
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					1
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					1
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					1
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 3 RRCID -> 252148 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2634 - 2650

01	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					1
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	92	2			N	-0-					1
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					1
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					1
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					1
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					1
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					1
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					1
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					1
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					1
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					1
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRAIRIE PRODUCTION 675926
HERMAN, GEORGE "B" WELL #: 2 RRCID -> 138529 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2635 - 2670

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	147		147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
03	194		194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
04	231		231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
05	240		240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
*11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
*12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
02	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
08	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-			-0-
09	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
11	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2		N	-0-			-0-
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874
BOYSEN, S.F. WELL #: 3 A RRCID -> 082986 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1575 - 1900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
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-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
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-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874
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
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2		N	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2		N	-0-			-0-
09	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	2		N	-0-			-0-
10	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2		N	-0-			-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2		N	-0-			-0-
12	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
03	186 N	115	-0-	-71	-0-	115	2		N	-0-			-0-
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2		N	-0-			-0-
05	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	2		N	-0-			-0-
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2		N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
08	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2		N	-0-			-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
*12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
RICE DRILLING COMPANY //CONT.// 706685
HENDERSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 120865 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 1188 PERF. 1150 - 1155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS, K. S. 707420
FORD, A. S., -A- WELL #: 1 RRCID -> 017421 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 925 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSENBERG, EDWARD 728360
COLLIER, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 017429 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 1263 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SANTA ANNA PARTNERS, LP 748111
STONE, ULA B. WELL #: 1 RRCID -> 090274 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 803 PERF. 775 - 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADY OIL CO. 768360
DAY DOLORES WELL #: 1 C RRCID -> 061945 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-			-0-
09	24 R	12	-0-	-12	-0-	9	2	3	9	Y	3			3
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12			15
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	14			29
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			29

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	18			18
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11			29
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11			40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13			53
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 53

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360
DAY DOLORES WELL #: 1 D RRCID -> 062075 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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	12			12
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	13			25
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	16			41
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	11			52
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 52

LUCAS, R. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 062426 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 2258 PERF. N/A

01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-			-0-
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY DOLORES WELL #: 1 B RRCID -> 062609 COMPL. DATE 03/29/1975 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2236 - 2282

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-			-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-			-0-
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2	N	-0-			-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-			-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2	N	-0-			-0-
*12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360
WHITE FRED WELL #: 5 RRCID -> 062610 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 2342 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE FRED WELL #: 6 RRCID -> 065333 COMPL. DATE 01/17/1976 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
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWTON A WELL #: 1 RRCID -> 071341 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 654 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWTON B WELL #: 3 RRCID -> 077168 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2222 - 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
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWTON, A. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 077295 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 2260 - 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
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SO OPERATING COMPANY 800281
NEWBURY, J. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 108110 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2945 - 2955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3		N	-0-			-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104	3		N	-0-			-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3		N	-0-			-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
08	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	3		N	-0-			-0-
09	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	3		N	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
*12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN GULF ENERGY 803840
YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 142700 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 1792 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
FERGERSON WELL #: 1 RRCID -> 017437 COMPL. DATE 02/02/1959 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2276 - 2290

01	248 N	186	-0-	-62	-0-	186	3		N	-0-			16
02	224 N	179	-0-	-45	-0-	179	3		N	-0-			16
03	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3		N	-0-			16
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			16
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			16
06	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	3		N	-0-			16
07	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	3		N	-0-			16
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3		N	-0-			16
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			16
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3		N	-0-			16
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			16
*12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			16

TOTAL GAS PROD: 2,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	620	N	465	-0-	-155	-0-	458	3	7	9	N	6					68
02	560	N	260	-0-	-300	-0-	260	3			N	-0-					68
03	589	N	484	-0-	-105	-0-	484	3			N	-0-					68
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	609	3	2	9	N	2					70
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	608	3	2	9	N	2					72
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					72
07	620	N	600	-0-	-20	-0-	591	3	9	9	N	8	71	1			9
08	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	3			N	-0-					9
09	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	3			N	-0-					9
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					9
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					9
*12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 6,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	79	3	4	9	N	4					66
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	79	3	2	9	N	2					68
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	93	3	8	9	N	7					75
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	88	3	1	9	N	1					76
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	90	3	1	9	N	1					77
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					77
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	84	3	4	9	N	4	71	1			10
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	91	3	7	9	N	6					16
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	88	3	3	9	N	3					19
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	84	3	2	9	N	2					21
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					21
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 1,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
WILLIAMS, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 038478 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 2822 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	3		N	-0-			-0-
02	280 N	95	-0-	-185	-0-	95	3		N	-0-			-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
04	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	3		N	-0-			-0-
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3		N	-0-			-0-
11	300 N	201	-0-	-99	-0-	201	3		N	-0-			-0-
*12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038488 COMPL. DATE 03/06/1966 TOTAL DEPTH 1493 PERF. N/A

01	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	3		N	-0-			-0-
02	168 N	62	-0-	-106	-0-	62	3		N	-0-			-0-
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
06	360 N	169	-0-	-191	-0-	169	3		N	-0-			-0-
07	403 N	152	-0-	-251	-0-	152	3		N	-0-			-0-
08	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	3		N	-0-			-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
*12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWTON, L. E. WELL #: 1 M RRCID -> 041053 COMPL. DATE 01/28/1967 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A

01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	3		N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
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-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3		N	-0-			-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
*12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
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
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	97		97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					10
05	266		266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					10
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					10
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					10
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					10
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					10
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					10
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					10
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #: 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDWICK, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 060826 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH 2581 PERF. N/A

01	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3	N	-0-			-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-			-0-
03	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3	N	-0-			-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-			-0-
05	217 N	147	-0-	-70	-0-	147	3	N	-0-			-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-			-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-			-0-
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-			-0-
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3	N	-0-			-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-			-0-
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3	N	-0-			-0-
*12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY DOLORES WELL #: 1 A RRCID -> 061447 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 2315 PERF. N/A

01	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3	N	-0-			-0-
02	140 N	121	-0-	-19	-0-	121	3	N	-0-			-0-
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3	N	-0-			-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-			-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-			-0-
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3	N	-0-			-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-			-0-
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3	N	-0-			-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-			-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-			-0-
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3	N	-0-			-0-
*12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 240 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART BILLY V. WELL #: 2 D RRCID -> 062204 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3		3	-0-	-0-	-0-	3	3			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_____ 07/15/2014 - PLUGGED 07/15/14

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
WHEELER T.B. & W.L. WELL #: 1 A RRCID -> 062611 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 2723 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2013 - PLUGGED 09-11-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
DAY DELORES WELL #: 1 E RRCID -> 063021 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 2310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE C. M. WELL #: 1 E RRCID -> 063422 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOORHIES MAURINE WELL #: 1 A RRCID -> 063663 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 2698 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 851 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	235	3	2	9	N	2					52
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	128	3	2	9	N	2					54
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	244	3	4	9	N	4					58
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	261	3	1	9	N	1					59
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	290	3	1	9	N	1					60
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	279	3	2	9	N	2					62
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	279	3	2	9	N	2					64
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	311	3	2	9	N	2					66
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	318	3	4	9	N	4					70
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	278	3	3	9	N	3					73
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	270	3	2	9	N	2					75
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	316	3	2	9	N	2					77

TOTAL GAS PROD: 3,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

WHITE C.M. WELL #: 1 B RRCID -> 063697 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 2340 PERF. N/A

01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	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-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE C M WELL #: 1 C RRCID -> 064074 COMPL. DATE 10/09/1975 TOTAL DEPTH 2336 PERF. N/A

01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
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
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	771	3	1	9	N	1					10
02	616	N	479	-0-	-137	-0-	473	3	6	9	N	5					15
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	557	3	1	9	N	1					16
04	690	N	448	-0-	-242	-0-	447	3	1	9	N	1					17
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	987	3	3	9	N	3					20
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	894	3	3	9	N	3					23
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					23
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	819	3	1	9	N	1					24
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	904	3	2	9	N	2					26
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1298	3	4	9	N	4					30
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1500	3	7	9	N	6					36
*12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1192	3	6	9	N	5					41

TOTAL GAS PROD: 10,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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
01	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	252	N	205	-0-	-47	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
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
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					30
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					30
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					30
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					30
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					30
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					30
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					30
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					30
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					30
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					30
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					30
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					30
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-					30
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					30
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					30
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					30
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-					30
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	3			N	-0-					30
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					30
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					30
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					30
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					30
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
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
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-					-0-
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	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					31
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	328	3			N	-0-					31
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	321	3	10	9	N	9					40
04	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	3			N	-0-					40
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					40
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					40
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					40
08	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					40
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					40
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					40
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					40
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 5,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
CAMP & PARKS WELL #: 6 RRCID -> 082654 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2394 - 2412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
*12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS, GLADYS -A- WELL #: 1 RRCID -> 084144 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2420 - 2430

01	155 N	87	-0-	-68	-0-	87	3		N	-0-			-0-
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	137	3		N	-0-			-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3		N	-0-			-0-
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3		N	-0-			-0-
07	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-			-0-
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3		N	-0-			-0-
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3		N	-0-			-0-
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3		N	-0-			-0-
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3		N	-0-			-0-
*12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK, J. WELL #: 2 RRCID -> 092532 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2450 - 2454

01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			35
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			35
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			35
04	240 N	165	-0-	-75	-0-	165	3		N	-0-			35
05	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	3		N	-0-			35
06	150 N	103	-0-	-47	-0-	103	3		N	-0-			35
07	186 N	45	-0-	-141	-0-	45	3		N	-0-			35
08	186 N	54	-0-	-132	-0-	54	3		N	-0-			35
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			35
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			35
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			35
*12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 1,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
KING WELL #: 1 RRCID -> 095000 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 3034 PERF. 2847 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	505		505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			-0-
07	871	R	871	-0-	-0-	-0-	871	3		N	-0-			-0-
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-			-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-			-0-
10	868	N	504	-0-	-364	-0-	504	3		N	-0-			-0-
11	690	N	446	-0-	-244	-0-	446	3		N	-0-			-0-
*12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, HENRY M. WELL #: 1 RRCID -> 096301 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 2442 PERF. 1701 - 1706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	3		N	-0-			24
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			24
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			24
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-			24
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			24
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			24
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			24
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3		N	-0-			24
09	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	3		N	-0-			24
10	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3		N	-0-			24
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			24
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			24

TOTAL GAS PROD: 5,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 100315 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2312 - 2320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			6
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			6
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			6
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			6
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			6
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			6
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			6
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			6
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			6
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			6
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			6
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
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
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110	3		N	-0-			-0-
03	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	3		N	-0-			-0-
04	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	3		N	-0-			-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
11	150 N	84	-0-	-66	-0-	84	3		N	-0-			-0-
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3		N	-0-			14
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			14
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			14
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			14
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			14
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3		N	-0-			14
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3		N	-0-			14
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			14
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			14
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3		N	-0-			14
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3		N	-0-			14
*12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 2,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-			-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3		N	-0-			-0-
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-			-0-
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3		N	-0-			-0-
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3		N	-0-			-0-
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3		N	-0-			-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3		N	-0-			-0-
*12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
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
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
08	620	N	421	-0-	-199	-0-	421	3			N	-0-					-0-
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	3			N	-0-					-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
BOWEN, A. J. WELL #: 1A RRCID -> 120603 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 1601 PERF. 1534 - 1537

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2		N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2		N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-					-0-
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2		N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2		N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
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
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 403 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					37
02	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					37
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					37
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					37
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					37
06	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					37
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					37
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					37
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					37
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					37
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					37
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 74 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					8
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					8
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					8
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					8
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					8
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					8
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					8
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					8
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					8
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					8
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					8
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
SOHIO-EMMONS WELL #: 2 RRCID -> 130614 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 1235 - 1245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEJCO, INC. 906750
HUBBARD WELL #: 2 RRCID -> 065332 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, L. L. 918440
WHITE, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 099155 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1712 - 1785

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			-0-
02	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			-0-
03	455 R	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
04	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-
*11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 101417 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2377 - 2403

01	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
02	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
03	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
04	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
*11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.//CONT.// 946964
MURPHY,E.L. WELL #: 2 RRCID -> 103413 COMPL. DATE 12/08/1982 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2572 - 2578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	445 R	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-
02	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			-0-
03	455 R	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
04	430 R	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4 J'S PRODUCTION 953565
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 227111 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 1552 PERF. 1397 - 1401

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

3 S PRODUCTION, INC. 953796
WILLETT WELL #: 1A RRCID -> 090381 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2960 - 2970

01	527 N	447	-0-	-80	-0-	447	3		N	-0-			-0-
02	448 N	392	-0-	-56	-0-	392	3		N	-0-			-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-
04	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	3		N	-0-			-0-
05	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	3		N	-0-			-0-
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
07	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	3		N	-0-			-0-
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			-0-
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-
12	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
7 D OPERATIONS 954750
BUCY, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 101002 COMPL. DATE 03/07/1961 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2297 - 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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	7	-0-	7	14	7	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	6	-0-	6	20	6	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	9	-0-	9	29	9	2		Y	-0-			-0-
*12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCY, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 101003 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2328 - 2334

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	5	-0-	5	10	5	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	10	-0-	10	20	10	2		Y	-0-			-0-
*12	24 N	4	-0-	-20	-0-	4	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNWOOD, EAST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12566 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
MADISON, F. H. 521255
MADISON, H. F. WELL #: 2 RRCID -> 040468 COMPL. DATE 06/18/1966 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 1110 - 1136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
G.& S. LANDSCAPING, INC. 291946
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 5 RRCID -> 069805 COMPL. DATE 01/14/1977 TOTAL DEPTH 1296 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2014 - P&A 05/01/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 6 RRCID -> 074682 COMPL. DATE 12/06/1977 TOTAL DEPTH 1280 PERF. N/A

01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
06	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2		N	-0-			-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
*11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NABERS,IMA LOU & LYNN WELL #: 8 RRCID -> 119329 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 1271 PERF. 1229 - 1234

01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
05	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2014 - P&A 05/02/14

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
G.& S. LANDSCAPING, INC. //CONT.// 291946
NABERS,IMA LOU & LYNN WELL #: 9 RRCID -> 119689 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1231 - 1253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2014 - P&A 05/01/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NABERS,IMA LOU & LYNN WELL #: 11 RRCID -> 120869 COMPL. DATE 03/06/1986 TOTAL DEPTH 1372 PERF. 1236 - 1256

01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2		N	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NABERS, IMALOU & LYNN WELL #: 10 RRCID -> 122694 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 1311 PERF. 1223 - 1241

01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
*11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NABERS,IMA LOU & LYNN WELL #: 12 RRCID -> 123296 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1159 - 1176

01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
05	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	2		N	-0-			-0-
06	300 N	164	-0-	-136	-0-	164	2		N	-0-			-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2		N	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
G.& S. LANDSCAPING, INC. //CONT.// 291946
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
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2		N	-0-			-0-
06	330 N	201	-0-	-129	-0-	201	2		N	-0-			-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2		N	-0-			-0-
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2		N	-0-			-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
*11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 16 RRCID -> 234134 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 1232 PERF. 1157 - 1185

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2014 - P&A 05/02/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GASSIOT HOLDING CORPORATION 297082
MCCLELLAN, PAT N. WELL #: 1 RRCID -> 017458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1275 PERF. N/A

01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
03	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
*12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIKES, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 017459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1395 PERF. N/A

01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	4		N	-0-			-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	4		N	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2		N	-0-			-0-
05	93 N	16	-0-	-77	-0-	16	2		N	-0-			-0-
06	90 N	45	-0-	-45	-0-	45	4		N	-0-			-0-
07	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2		N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
*12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810
MOORE, H. B. -A- WELL #: 1A RRCID -> 041140 COMPL. DATE 05/02/1962 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 0 - 1132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 041141 COMPL. DATE 06/01/1962 TOTAL DEPTH 1230 PERF. N/A

01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, H. B., -A- WELL #: 2 RRCID -> 041332 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 1135 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
MOORE, H. B., -C- WELL #: 1 RRCID -> 041333 COMPL. DATE 10/25/1966 TOTAL DEPTH 1201 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 228 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
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
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 686 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
MILLER CLAY,O "A" WELL #: 2 RRCID -> 097436 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 1269 PERF. 1212 - 1218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 099055 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 1254 PERF. 1195 - 1213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 219 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874
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
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 18 RRCID -> 208502 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1155 - 1158

01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLIE E. DAVIS WELL #: M 20 RRCID -> 215286 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1162 - 1168

01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
ARLIE E. DAVIS WELL #: M 19 RRCID -> 218729 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1160 - 1170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2		N	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	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	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 17 RRCID -> 222465 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 1199 PERF. N/A

01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON RANCH 930205
WILSON, H. E. "159" WELL #: 4 RRCID -> 111489 COMPL. DATE 00/00/1983 TOTAL DEPTH 1375 PERF. 1259 - 1269

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WILSON RANCH //CONT.// 930205
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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R & D OPERATING, INC. 685874
BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1 RRCID -> 017461 COMPL. DATE 01/30/1941 TOTAL DEPTH 1508 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279 N	179	-0-	-100	-0-	179	2		N	-0-			-0-
02	252 N	185	-0-	-67	-0-	185	2		N	-0-			-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
06	300 N	225	-0-	-75	-0-	225	2		N	-0-			-0-
07	310 N	114	-0-	-196	-0-	114	2		N	-0-			-0-
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
11	300 N	221	-0-	-79	-0-	221	2		N	-0-			-0-
12	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874
BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 2 RRCID -> 017462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1571 - 1582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	2		N	-0-			-0-
02	140 N	100	-0-	-40	-0-	100	2		N	-0-			-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
06	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	2		N	-0-			-0-
07	186 N	61	-0-	-125	-0-	61	2		N	-0-			-0-
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
11	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	2		N	-0-			-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1A RRCID -> 017480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1399 - 1500

01	310 N	208	-0-	-102	-0-	208	2		N	-0-			-0-
02	280 N	216	-0-	-64	-0-	216	2		N	-0-			-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
06	270 N	209	-0-	-61	-0-	209	2		N	-0-			-0-
07	310 N	106	-0-	-204	-0-	106	2		N	-0-			-0-
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
11	270 N	205	-0-	-65	-0-	205	2		N	-0-			-0-
12	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1 C RRCID -> 017481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1434 - 1498

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874
BUCKNER WELL #: B 1 RRCID -> 017482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1419 - 1532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	168	N	129	-0-	-39	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	186	N	64	-0-	-122	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	341	N	224	-0-	-117	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	308	N	232	-0-	-76	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	310	N	114	-0-	-196	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	300	N	221	-0-	-79	-0-	221	2			N	-0-					-0-
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
BOYSEN, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 017470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1598 - 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
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYSEN, B. S. WELL #: 2 RRCID -> 017471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1590 - 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
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYSEN, B. S. WELL #: 3 RRCID -> 017472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
SMITH, BROOK WELL #: 1 RRCID -> 017474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN
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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
06	270 N	208	-0-	-62	-0-	208	2		N	-0-			-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2		N	-0-			-0-
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNER (MARBLE FALLS) //CONT.// 12620 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
HYER,NA & CJ ALDENHOVEN TRUSTS //CONT.// 421353
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
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 5 RRCID -> 079665 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4654 - 4660

01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					59
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					59
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					59
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					59
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					59
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					59
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					59
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					59
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					59
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					59
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					59
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 2,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3		N	-0-			-0-
02	728 N	555	-0-	-173	-0-	555	3		N	-0-			-0-
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			-0-
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-			-0-
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-			-0-
06	510 N	306	-0-	-204	-0-	306	3		N	-0-			-0-
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			-0-
10	465 N	420	-0-	-45	-0-	420	3		N	-0-			-0-
11	390 N	238	-0-	-152	-0-	238	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCK RANCH (ATOKA) //CONT.// 12889 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
DIXON, R. MCFARLAND //CONT.// 221423
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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONCRIEF, C. B. 574775
MONCRIEF RANCH HEADQUATERS WELL #: 17V RRCID -> 239820 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3424 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCK RANCH (ATOKA) //CONT.// 12889 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN 630579
MCFARLAND J WELL #: 1 RRCID -> 070335 COMPL. DATE 01/24/1977 TOTAL DEPTH 5965 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
02	616	N	487	-0-	-129	-0-	487	2			N	-0-					-0-
03	589	N	411	-0-	-178	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	589	N	499	-0-	-90	-0-	499	2			N	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
09	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	2			N	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
11	600	N	552	-0-	-48	-0-	552	2			N	-0-					-0-
12	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	296	-0-	-200	-0-	34	1	262	2	N	-0-					-0-
02	448	N	409	-0-	-39	-0-	154	1	255	2	N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	157	1	339	2	N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	100	1	280	2	N	-0-					-0-
05	465	N	347	-0-	-118	-0-	63	1	284	2	N	-0-					-0-
06	480	N	422	-0-	-58	-0-	78	1	344	2	N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	108	1	392	2	N	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	71	1	409	2	N	-0-					-0-
09	420	N	360	-0-	-60	-0-	46	1	314	2	N	-0-					-0-
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	179	1	433	2	N	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	167	1	376	2	N	-0-					-0-
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	69	1	348	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONCRIEF RANCH WELL #: 11 C RRCID -> 084371 COMPL. DATE 05/17/1979 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2001 - 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
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCK RANCH (STRAWN) //CONT.// 12889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
PICKARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156977 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1744 - 1994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXXN 630579
HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 077683 COMPL. DATE 01/20/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1813 - 1830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232 N	1795	-0-	-437	-0-	1795	2		N	-0-			-0-
02	2156 N	1958	-0-	-198	-0-	1958	2		N	-0-			-0-
03	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2		N	-0-			-0-
04	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2		N	-0-			-0-
05	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2		N	-0-			-0-
06	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2		N	-0-			-0-
07	2108 N	2088	-0-	-20	-0-	2088	2		N	-0-			-0-
08	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2		N	-0-			-0-
09	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2		N	-0-			-0-
10	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2		N	-0-			-0-
11	2400 N	2079	-0-	-321	-0-	2079	2		N	-0-			-0-
12	2232 N	1966	-0-	-266	-0-	1966	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCK RANCH (STRAWN) //CONT.// 12889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN //CONT.// 630579
KIMBALL, C.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078256 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1815 - 1820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775 N	602	-0-	-173	-0-	602	2			N	-0-					-0-
02	644 N	471	-0-	-173	-0-	471	2			N	-0-					-0-
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
06	510 N	504	-0-	-6	-0-	504	2			N	-0-					-0-
07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
11	930 N	725	-0-	-205	-0-	725	2			N	-0-					-0-
12	899 N	474	-0-	-425	-0-	474	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTERN PRODUCTION COMPANY 912205
BUCK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 068189 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 2848 PERF. N/A

01	155 N	116	-0-	-39	-0-	10	1	106	2	N	-0-					-0-
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	8	1	85	2	N	-0-					-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	2	N	-0-					-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	2	N	-0-					-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	18	1	182	2	N	-0-					-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	20	1	201	2	N	-0-					-0-
07	186 N	151	-0-	-35	-0-	10	1	141	2	N	-0-					-0-
08	186 N	26	-0-	-160	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
09	210 N	40	-0-	-170	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
10	155 N	35	-0-	-120	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 069513 COMPL. DATE 03/29/1976 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 1912 - 0

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	97	-0-	97	97	9	1	88	2	N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-					-0-
08	122 X	25	-0-	-97	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
09	47 X	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-					-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	55	-0-	55	55	5	1	50	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCK RANCH (STRAWN) //CONT.// 12889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
BUCK RANCH WELL #: 9 RRCID -> 072824 COMPL. DATE 07/03/1977 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	N	-0-			-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	N	-0-			-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	2	N	-0-			-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	8	1	74	2	N	-0-			-0-
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	9	1	84	2	N	-0-			-0-
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	7	1	67	2	N	-0-			-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	N	-0-			-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	5	1	63	2	N	-0-			-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-			-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	2	N	-0-			-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	2	N	-0-			-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	20	1	209	2	N	-0-			-0-
02	224	N	184	-0-	-40	-0-	16	1	168	2	N	-0-			-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	225	2	N	-0-			-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	21	1	212	2	N	-0-			-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	214	2	N	-0-			-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	20	1	202	2	N	-0-			-0-
07	248	N	215	-0-	-33	-0-	15	1	200	2	N	-0-			-0-
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	16	1	195	2	N	-0-			-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	2	N	-0-			-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	16	1	196	2	N	-0-			-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	2	N	-0-			-0-
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	241	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 074291 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 2808 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	-0-			-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCK RANCH (STRAWN) //CONT.// 12889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
ATWOOD WELL #: 1 RRCID -> 160871 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 1873 PERF. 1744 - 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
01	155	N	96	-0-	-59	-0-	9	1	87	2	N	-0-					-0-
02	196	N	88	-0-	-108	-0-	8	1	80	2	N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	2	N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	8	1	79	2	N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	2	N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	137	2	N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	24	1	304	2	N	-0-					-0-
*12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	25	1	305	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONCRIEF, C. B. 574775
MONCRIEF RANCH WELL #: 11 T RRCID -> 081301 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2356 - 2371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	10	-0-	-455	-0-	10	1			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	1			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCK RANCH (STRAWN, LO.) //CONT.// 12889 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
WESTERN PRODUCTION COMPANY 912205
BUCK RANCH WELL #: 15 RRCID -> 078796 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2426 - 2445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	256	-0-	-54	-0-	22	1	234	2	N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	28	1	297	2	N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	26	1	264	2	N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	23	1	236	2	N	-0-					-0-
05	372	N	319	-0-	-53	-0-	29	1	290	2	N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	28	1	283	2	N	-0-					-0-
07	279	N	246	-0-	-33	-0-	17	1	229	2	N	-0-					-0-
08	310	N	203	-0-	-107	-0-	15	1	188	2	N	-0-					-0-
09	300	N	258	-0-	-42	-0-	18	1	240	2	N	-0-					-0-
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	17	1	217	2	N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	2	N	-0-					-0-
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	24	1	294	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					15
02	140	N	13	-0-	-127	-0-	13	3			N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 078656 COMPL. DATE 05/14/1978 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 4568 - 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
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKNER (MARBLE FALLS) 12950 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
BIRD WELL #: 2 RRCID -> 092009 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5308 - 5398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403 N	361	-0-	-42	-0-	361	2		N	-0-			2
02	364 N	321	-0-	-43	-0-	321	2		N	-0-			2
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			2
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-			2
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-			2
06	390 N	308	-0-	-82	-0-	308	2		N	-0-			2
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-			2
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			2
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			2
10	558 N	336	-0-	-222	-0-	336	2		N	-0-			2
11	480 N	343	-0-	-137	-0-	343	2		N	-0-			2
12	527 N	47	-0-	-480	-0-	47	2		N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 4,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRD WELL #: 3 RRCID -> 096243 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 3570 - 3672

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKNER(STRAWN) //CONT.// 12950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
MORGAN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 084278 COMPL. DATE 11/10/1979 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1544 - 2508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	465	N	156	-0-	-309	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	310	N	191	-0-	-119	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09	240	N	159	-0-	-81	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDREWS WELL #: 1 RRCID -> 087170 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1596 - 2530

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2014 - P&A 03/12/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PHOENIX FAMILY GROUP WELL #: 1 RRCID -> 205799 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 1674 - 1680

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 083618 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 5166 PERF. 1870 - 1877

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKNER(STRAWN) //CONT.// 12950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
STEPHENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 083619 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 2497 PERF. 1608 - 1613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
HAYTER WELL #: 1 RRCID -> 086635 COMPL. DATE 01/28/1980 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 1624 - 1629

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
HARRISON WELL #: 2 RRCID -> 083573 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1453 - 1462

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKNER(STRAWN) //CONT.// 12950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
HITT, G.L. WELL #: 1 RRCID -> 083616 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 1521 - 1526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E&M CATTLE CO,INC. WELL #: 1 RRCID -> 112970 COMPL. DATE 12/02/1978 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 1526 - 1560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKNER(STRAWN) //CONT.// 12950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
EVANS, FRANK WELL #: 1R RRCID -> 113952 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1503 - 1510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
GANKY WELL #: 6 RRCID -> 194971 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 3503 PERF. 1980 - 1990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	X	243	-0-	-160	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	390	X	212	-0-	-178	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	403	X	293	-0-	-110	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	412	-0-	412	412	412	3			N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	411	-0-	411	823	411	3			N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	249	-0-	249	1072	249	3			N	-0-					-0-
09	1308	X	236	-0-	-1072	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	420	X	219	-0-	-201	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	403	X	344	-0-	-59	-0-	344	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANKY WELL #: 2 RRCID -> 196063 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 1280 - 1286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	X	799	-0-	-69	-0-	799	3			N	-0-					-0-
02	784	X	761	-0-	-23	-0-	761	3			N	-0-					-0-
03	868	X	862	-0-	-6	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	810	X	699	-0-	-111	-0-	699	3			N	-0-					-0-
05	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	855	-0-	855	855	855	3			N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	853	-0-	853	1708	853	3			N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	821	-0-	821	2529	821	3			N	-0-					-0-
09	3306	X	777	-0-	-2529	-0-	777	3			N	-0-					-0-
10	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
11	870	X	720	-0-	-150	-0-	720	3			N	-0-					-0-
12	868	X	713	-0-	-155	-0-	713	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKNER(STRAWN) //CONT.// 12950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. 945936
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 083472 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2480 - 2556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	248	N	138	-0-	-110	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	360	N	200	-0-	-160	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN, J B WELL #: 1 RRCID -> 083936 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 1452 - 1461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	302	1	1272	2	Y	-0-					-0-
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	271	1	1165	2	Y	-0-					-0-
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	285	1	1324	2	Y	-0-					-0-
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	293	1	1287	2	Y	-0-					-0-
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	302	1	1347	2	Y	-0-					-0-
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	281	1	1329	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	298	1	1376	2	Y	-0-					-0-
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	305	1	1371	2	Y	-0-					-0-
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	295	1	1323	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1607	-0-	-36	-0-	288	1	1319	2	Y	-0-					-0-
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	273	1	1375	2	Y	-0-					-0-
*12	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	301	1	1402	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
BLACK 'C' WELL #: 4 RRCID -> 273552 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4041 - 4044

07	1449	X	932	-0-	-517	-0-	932	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	1998	-0-	-2993	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	1563	-0-	-3267	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	1327	-0-	-3664	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
11	4830	X	1343	-0-	-3487	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
12	1984	X	1286	-0-	-698	-0-	1286	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
BLACK 23 WELL #: 1 RRCID -> 260690 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4038 - 4058

01	3100	X	2786	-0-	-314	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2622	-0-	-150	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
03	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2927	-0-	-13	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2845	-0-	-125	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2981	-0-	-88	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2945	-0-	-124	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2601	-0-	-369	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
10	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2768	-0-	-112	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2744	-0-	-232	-0-	2744	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAPITI OPERATING, LLC 895805
BLACK BROTHERS WELL #: 6A RRCID -> 251310 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4060 - 4067

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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	121 N	121	-0-	-0-	-0-	120	3	1 9	Y	1			1
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	120	3	1 9	Y	1			2
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		Y	-0-			2
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		Y	-0-			2
*12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 610 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
RIMFIRE RESOURCES, LLC //CONT.// 712263
GOULD, OSCAR WELL #: 03 RRCID -> 110726 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3307 - 3322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	465	3	4	9	Y	4					38
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	589	3	3	9	Y	3					41
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	780	3	2	9	Y	2					43
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	712	3	1	9	Y	1					44
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	718	3	1	9	Y	1					45
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	714	3	2	9	Y	2					47
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1112	3	2	9	Y	2					49
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	960	3	1	9	Y	1					50
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	830	3	1	9	Y	1					51
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	869	3	1	9	Y	1					52
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	919	3	1	9	Y	1					53
*12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	804	3	1	9	Y	1					54

TOTAL GAS PROD: 9,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

GOULD, OSCAR WELL #: 4 RRCID -> 117253 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3224 - 3243

01	155	N	78	-0-	-77	-0-	75	3	3	9	Y	3					32
02	140	N	76	-0-	-64	-0-	75	3	1	9	Y	1					33
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	59	3	1	9	Y	1					34
04	90	N	47	-0-	-43	-0-	46	3	1	9	Y	1					35
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	56	3	1	9	Y	1					36
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	80	3	2	9	Y	2					38
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	3	1	9	Y	1					39
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	3	1	9	Y	1					40
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	141	3	1	9	Y	1					41
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-					41
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			Y	-0-					41
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 1,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GOULD, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 117806 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 3300 - 3316

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
RIMFIRE RESOURCES, LLC //CONT.// 712263
GOULD, OSCAR WELL #: 5 RRCID -> 122429 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 3498 PERF. 3220 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	530	-0-	-214	-0-	527	3	3	9	Y	3					39
02	588	N	448	-0-	-140	-0-	446	3	2	9	Y	2					41
03	620	N	334	-0-	-286	-0-	332	3	2	9	Y	2					43
04	510	N	298	-0-	-212	-0-	297	3	1	9	Y	1					44
05	496	N	237	-0-	-259	-0-	236	3	1	9	Y	1					45
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	545	3	2	9	Y	2					47
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1232	3	2	9	Y	2					49
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1006	3	1	9	Y	1					50
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	858	3	1	9	Y	1					51
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	869	3	1	9	Y	1					52
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	813	3	1	9	Y	1					53
*12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	685	3	1	9	Y	1					54

TOTAL GAS PROD: 7,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

GOULD, OSCAR WELL #: 6 RRCID -> 125984 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3326 - 3336

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOULD, OSCAR WELL #: 7 RRCID -> 131399 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3293 - 3313

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
03	434 N	194	-0-	-240	-0-	194	2		N	-0-			-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
07	279 N	188	-0-	-91	-0-	188	2		N	-0-			-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2		N	-0-			-0-
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2		N	-0-			-0-
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	2		N	-0-			-0-
*12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 046107 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 3341 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 056940 COMPL. DATE 08/15/1973 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
DEVANNEY, MARCIA WELL #: 1 RRCID -> 058306 COMPL. DATE 04/10/1974 TOTAL DEPTH 3372 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVANNEY, MARCIA WELL #: 2 RRCID -> 074401 COMPL. DATE 11/14/1977 TOTAL DEPTH 3380 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	196 N	188	-0-	-8	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	300 N	163	-0-	-137	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	300 N	163	-0-	-137	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, WILLIE WELL #: 2 RRCID -> 082453 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3298 - 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
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
04	360 N	320	-0-	-40	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
*06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
*07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
*08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
*09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
*10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
*11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
*12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
HENDERSON, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 083567 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3312 - 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
01	465 N	435	-0-	-30	-0-	435	2			Y	-0-			37
02	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	2			Y	-0-			37
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	464	2	1	9	Y	1			38
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	544	2	1	9	Y	1			39
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-			39
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-			39
07	558 N	515	-0-	-43	-0-	514	2	1	9	Y	1			40
08	496 N	317	-0-	-179	-0-	317	2			Y	-0-			40
09	540 N	268	-0-	-272	-0-	268	2			Y	-0-			40
10	527 N	277	-0-	-250	-0-	276	2	1	9	Y	1			41
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-			41
*12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	516	2	1	9	Y	1			42

TOTAL GAS PROD: 5,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HENDERSON,W.C. "B" WELL #: 6 RRCID -> 084731 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 3300 - 3310

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON,W.C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 084822 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3244 - 3254

01	496 N	346	-0-	-150	-0-	342	2	4	9	Y	4			16
02	588 N	360	-0-	-228	-0-	357	2	3	9	Y	3			19
03	341 N	260	-0-	-81	-0-	258	2	2	9	Y	2			21
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	341	2	3	9	Y	3			24
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	423	2	1	9	Y	1			25
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	483	2	2	9	Y	2			27
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	529	2	3	9	Y	3			30
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1	9	Y	1			31
09	480 N	442	-0-	-38	-0-	441	2	1	9	Y	1			32
10	527 N	512	-0-	-15	-0-	511	2	1	9	Y	1			33
11	450 N	385	-0-	-65	-0-	384	2	1	9	Y	1			34
12	465 N	459	-0-	-6	-0-	457	2	2	9	Y	2			36

TOTAL GAS PROD: 5,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

PORTER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 097378 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3200 - 3240

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2014 - PLUGGED 04/15/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, WILLIE WELL #: 4 RRCID -> 110498 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 3288 - 3303

01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-			-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-			-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-			-0-
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2	N	-0-			-0-
*05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-			-0-
*06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-			-0-
*07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-			-0-
*08	465	N	264	-0-	-201	-0-	264	2	N	-0-			-0-
*09	870	N	238	-0-	-632	-0-	238	2	N	-0-			-0-
*10	837	N	274	-0-	-563	-0-	274	2	N	-0-			-0-
*11	720	N	230	-0-	-490	-0-	230	2	N	-0-			-0-
12	682	N	308	-0-	-374	-0-	308	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWAN, W.T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 123703 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3225 - 3230

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
HENDERSON,W.C. WELL #: 1 RRCID -> 124176 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 3567 PERF. 3286 - 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
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					6
02	476	N	471	-0-	-5	-0-	471	2			Y	-0-					6
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	608	2	1	9	Y	1					7
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	568	2	1	9	Y	1					8
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	560	2	1	9	Y	1					9
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	682	2	3	9	Y	3					12
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	773	2	1	9	Y	1					13
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	805	2	1	9	Y	1	11	5			3
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	736	2	1	9	Y	1					4
10	775	N	676	-0-	-99	-0-	674	2	2	9	Y	2					6
11	780	N	562	-0-	-218	-0-	561	2	1	9	Y	1					7
*12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	656	2	2	9	Y	2					9

TOTAL GAS PROD: 7,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HENDERSON, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 124727 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 3623 PERF. 3304 - 3314

01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					6
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					6
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	422	2	1	9	Y	1					7
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	480	2	1	9	Y	1					8
05	434	N	308	-0-	-126	-0-	307	2	1	9	Y	1					9
06	420	N	313	-0-	-107	-0-	310	2	3	9	Y	3					12
07	496	N	275	-0-	-221	-0-	274	2	1	9	Y	1					13
08	310	N	254	-0-	-56	-0-	253	2	1	9	Y	1	11	5			3
09	300	N	231	-0-	-69	-0-	230	2	1	9	Y	1					4
10	279	N	184	-0-	-95	-0-	182	2	2	9	Y	2					6
11	240	N	210	-0-	-30	-0-	209	2	1	9	Y	1					7
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	241	2	2	9	Y	2					9

TOTAL GAS PROD: 3,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HENDERSON, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 124798 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3338 - 3348

01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					7
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					7
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	Y	1					8
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	267	2	1	9	Y	1					9
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	262	2	3	9	Y	3					12
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	253	2	14	9	Y	13					25
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	247	2	10	9	Y	9					34
08	279	N	214	-0-	-65	-0-	207	2	7	9	Y	6	29	5			11
09	270	N	218	-0-	-52	-0-	208	2	10	9	Y	9					20
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	220	2	10	9	Y	9					29
11	210	N	98	-0-	-112	-0-	89	2	9	9	Y	8					37
12	217	N	152	-0-	-65	-0-	142	2	10	9	Y	9					46

TOTAL GAS PROD: 2,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
HENDERSON, W.C. WELL #: 5 RRCID -> 125243 COMPL. DATE 09/02/1987 TOTAL DEPTH 3605 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
01	248	N	199	-0-	-49	-0-	198	2	1	9	Y	1					44
02	252	N	201	-0-	-51	-0-	201	2			Y	-0-					44
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	283	2	6	9	Y	5					49
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	316	2	4	9	Y	4					53
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	186	2	14	9	Y	13					66
06	270	N	115	-0-	-155	-0-	87	2	28	9	Y	25					91
07	341	N	297	-0-	-44	-0-	277	2	20	9	Y	18					109
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	251	2	13	9	Y	12	94	5			27
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	241	2	20	9	Y	18					45
10	310	N	249	-0-	-61	-0-	229	2	20	9	Y	18					63
11	270	N	235	-0-	-35	-0-	217	2	18	9	Y	16					79
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	244	2	13	9	Y	12					91

TOTAL GAS PROD: 2,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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
01	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			Y	-0-					7
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					7
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	258	2	1	9	Y	1					8
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					8
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	2	1	9	Y	1					9
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					9
07	341	N	286	-0-	-55	-0-	285	2	1	9	Y	1					10
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			Y	-0-					10
09	330	N	83	-0-	-247	-0-	83	2			Y	-0-					10
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	312	2	1	9	Y	1					11
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					11
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 3,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HENDERSON, W.C. WELL #: 7 RRCID -> 125623 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3368 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
KEARLEY WELL #: 2 RRCID -> 125889 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3370 - 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
01	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	295	-0-	-95	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	254	-0-	-149	-0-	254	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEARLEY WELL #: 4 RRCID -> 125941 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3370 - 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
01	775	N	550	-0-	-225	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	349	-0-	-211	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	581	-0-	-319	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	511	-0-	-140	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	305	-0-	-235	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	256	-0-	-333	-0-	256	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON,W.C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 126773 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3298 - 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
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					29
02	616	N	577	-0-	-39	-0-	577	2			Y	-0-					29
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					29
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					29
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					29
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					29
07	775	N	680	-0-	-95	-0-	680	2			Y	-0-					29
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					29
09	750	N	635	-0-	-115	-0-	635	2			Y	-0-					29
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					29
11	690	N	590	-0-	-100	-0-	590	2			Y	-0-					29
*12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 8,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
HENDERSON,W.C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127462 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3327 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	669	-0-	-230	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	779	-0-	-58	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	115	-0-	-691	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	651	-0-	-99	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	715	-0-	-125	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	834	-0-	-65	-0-	834	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER/DEVANNY WELL #: 1 RRCID -> 128232 COMPL. DATE 07/26/1988 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3292 - 3302

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2014 - PLUGGED 03/31/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128930 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3346 - 3356

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 129217 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3348 - 3358

01	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	279	-0-	-372	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
09	630	N	113	-0-	-517	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
*12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
ALLEN, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 129402 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 3484 PERF. 3236 - 3244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	216	2	58	9	N	53					177
02	224	N	171	-0-	-53	-0-	120	2	51	9	N	46	170	1			53
03	248	N	200	-0-	-48	-0-	143	2	57	9	N	52					105
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	45					150
05	72	N	-0-	-0-	-72	-0-					N	-0-	150	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2014 - PLUGGED 05/13/14

TOTAL GAS PROD: 645 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

HENDERSON, W.C. "C" WELL #: 2 RRCID -> 130364 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3374 - 3379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	862	-0-	-533	-0-	862	2			Y	-0-					52
02	896	N	759	-0-	-137	-0-	759	2			Y	-0-					52
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					52
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					52
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					52
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					52
07	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	1155	2			Y	-0-					52
08	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	1098	2			Y	-0-					52
09	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	1088	2			Y	-0-					52
10	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	2			Y	-0-					52
11	1050	N	994	-0-	-56	-0-	994	2			Y	-0-					52
12	1116	N	781	-0-	-335	-0-	781	2			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 12,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, W.C. "C" WELL #: 1 RRCID -> 131619 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 3600 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
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					2
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					2
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					2
04	900	N	823	-0-	-77	-0-	823	2			Y	-0-					2
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					2
06	750	N	719	-0-	-31	-0-	719	2			Y	-0-					2
07	837	N	795	-0-	-42	-0-	795	2			Y	-0-					2
08	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	2			Y	-0-					2
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					2
10	806	N	758	-0-	-48	-0-	758	2			Y	-0-					2
11	750	N	688	-0-	-62	-0-	688	2			Y	-0-					2
12	775	N	667	-0-	-108	-0-	667	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 9,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER/DEVANNEY WELL #: 2 RRCID -> 156216 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3534 PERF. 3271 - 3277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2014 - PLUGGED 04/04/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
DEVANNEY, MARCIA WELL #: 3 RRCID -> 222211 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3350 - 3362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2014 - PLUGGED 05/07/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKETT, SW (DUFFER, GAS) 13565 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
NEWTON WELL #: 3 RRCID -> 086822 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 3200 - 3220

01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-			-0-
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-			-0-
03	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	2	N	-0-			-0-
04	390 N	332	-0-	-58	-0-	332	2	N	-0-			-0-
05	403 N	341	-0-	-62	-0-	341	2	N	-0-			-0-
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-			-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-			-0-
08	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2	N	-0-			-0-
09	360 N	270	-0-	-90	-0-	270	2	N	-0-			-0-
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-			-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-			-0-
*12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLURE, C. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164775 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2306 - 2314

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	279 N	207	-0-	-72	-0-	19	1	188	3	N	-0-			-0-
02	252 N	231	-0-	-21	-0-	20	1	211	3	N	-0-			-0-
03	248 N	218	-0-	-30	-0-	18	1	200	3	N	-0-			-0-
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	37	1	228	3	N	-0-			-0-
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	39	1	234	3	N	-0-			-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	41	1	229	3	N	-0-			-0-
07	279 N	274	-0-	-5	-0-	42	1	232	3	N	-0-			-0-
08	279 N	276	-0-	-3	-0-	41	1	235	3	N	-0-			-0-
09	270 N	263	-0-	-7	-0-	39	1	224	3	N	-0-			-0-
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	42	1	223	3	N	-0-			-0-
11	270 N	244	-0-	-26	-0-	41	1	203	3	N	-0-			-0-
12	279 N	251	-0-	-28	-0-	42	1	209	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 131742 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 1770 - 1860

01	279 N	175	-0-	-104	-0-	16	1	159	3	N	-0-			-0-
02	224 N	148	-0-	-76	-0-	11	1	137	3	N	-0-			-0-
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	14	1	167	3	N	-0-			-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	33	1	203	3	N	-0-			-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	34	1	207	3	N	-0-			-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	35	1	202	3	N	-0-			-0-
07	248 N	240	-0-	-8	-0-	36	1	204	3	N	-0-			-0-
08	248 N	246	-0-	-2	-0-	36	1	210	3	N	-0-			-0-
09	240 N	230	-0-	-10	-0-	34	1	196	3	N	-0-			-0-
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	35	1	194	3	N	-0-			-0-
11	240 N	213	-0-	-27	-0-	35	1	178	3	N	-0-			-0-
12	248 N	217	-0-	-31	-0-	35	1	182	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON (STRAWN) //CONT.// 13616 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 131841 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1926 - 1987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372 N	286	-0-	-86	-0-	49	1	237	3	N	-0-					-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	46	1	293	3	N	-0-					-0-
03	372 N	330	-0-	-42	-0-	49	1	281	3	N	-0-					-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	65	1	244	3	N	-0-					-0-
05	372 N	353	-0-	-19	-0-	72	1	281	3	N	-0-					-0-
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	72	1	274	3	N	-0-					-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	75	1	275	3	N	-0-					-0-
08	341 N	338	-0-	-3	-0-	71	1	267	3	N	-0-					-0-
09	360 N	327	-0-	-33	-0-	70	1	257	3	N	-0-					-0-
10	341 N	338	-0-	-3	-0-	74	1	264	3	N	-0-					-0-
11	330 N	317	-0-	-13	-0-	73	1	244	3	N	-0-					-0-
12	341 N	314	-0-	-27	-0-	71	1	243	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG RANCH WELL #: 9 RRCID -> 131910 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1880 - 1990

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 132708 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1920 - 2048

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG RANCH WELL #: 13 RRCID -> 158848 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 1793 - 1803

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	285 N	285	-0-	-0-	-0-	26	1	259	3	N	-0-			-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	260	3	N	-0-			-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	238	3	N	-0-			-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	42	1	258	3	N	-0-			-0-
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	44	1	273	3	N	-0-			-0-
06	240 N	222	-0-	-18	-0-	33	1	189	3	N	-0-			-0-
07	310 N	225	-0-	-85	-0-	34	1	191	3	N	-0-			-0-
08	310 N	232	-0-	-78	-0-	34	1	198	3	N	-0-			-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	34	1	194	3	N	-0-			-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	34	1	185	3	N	-0-			-0-
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	32	1	164	3	N	-0-			-0-
12	248 N	214	-0-	-34	-0-	34	1	180	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG RANCH WELL #: 16 RRCID -> 160787 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 1808 - 1880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON (STRAWN) //CONT.// 13616 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 162998 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 1782 - 1947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217 N	91	-0-	-126	-0-	33	1	58	3	N	-0-			-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	28	1	53	3	N	-0-			-0-
03	124 N	61	-0-	-63	-0-	30	1	31	3	N	-0-			-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	38	1	75	3	N	-0-			-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	48	1	130	3	N	-0-			-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	29	1	19	3	N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	29	1	15	3	N	-0-			-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	30	1	14	3	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 163564 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 1812 - 1913

01	310 N	250	-0-	-60	-0-	47	1	203	3	N	-0-			-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	45	1	265	3	N	-0-			-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	44	1	215	3	N	-0-			-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	64	1	231	3	N	-0-			-0-
05	341 N	304	-0-	-37	-0-	66	1	238	3	N	-0-			-0-
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	65	1	223	3	N	-0-			-0-
07	310 N	297	-0-	-13	-0-	68	1	229	3	N	-0-			-0-
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	72	1	262	3	N	-0-			-0-
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	70	1	249	3	N	-0-			-0-
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	75	1	261	3	N	-0-			-0-
11	330 N	299	-0-	-31	-0-	71	1	228	3	N	-0-			-0-
12	341 N	290	-0-	-51	-0-	68	1	222	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG RANCH WELL #: 20 RRCID -> 177069 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3679 PERF. 1846 - 1880

01	744 N	720	-0-	-24	-0-	89	1	631	3	N	-0-			-0-
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	81	1	718	3	N	-0-			-0-
03	744 N	724	-0-	-20	-0-	79	1	645	3	N	-0-			-0-
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	141	1	703	3	N	-0-			-0-
05	899 N	854	-0-	-45	-0-	143	1	711	3	N	-0-			-0-
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	135	1	631	3	N	-0-			-0-
07	868 N	796	-0-	-72	-0-	143	1	653	3	N	-0-			-0-
08	868 N	809	-0-	-59	-0-	141	1	668	3	N	-0-			-0-
09	780 N	777	-0-	-3	-0-	138	1	639	3	N	-0-			-0-
10	806 N	754	-0-	-52	-0-	139	1	615	3	N	-0-			-0-
11	780 N	678	-0-	-102	-0-	133	1	545	3	N	-0-			-0-
12	806 N	650	-0-	-156	-0-	126	1	524	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON (STRAWN) //CONT.// 13616 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
BURLESON CSL WELL #: 10 RRCID -> 178939 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 2146 PERF. 1864 - 1916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG RANCH WELL #: 11 RRCID -> 179115 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 3582 PERF. 1909 - 1927

01	341 N	42	-0-	-299	-0-	28	1	14	3	N	-0-			-0-
02	336 N	61	-0-	-275	-0-	27	1	34	3	N	-0-			-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	50	1	283	3	N	-0-			-0-
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	90	1	392	3	N	-0-			-0-
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	81	1	331	3	N	-0-			-0-
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	75	1	283	3	N	-0-			-0-
07	496 N	344	-0-	-152	-0-	75	1	269	3	N	-0-			-0-
08	403 N	345	-0-	-58	-0-	73	1	272	3	N	-0-			-0-
09	360 N	322	-0-	-38	-0-	70	1	252	3	N	-0-			-0-
10	341 N	320	-0-	-21	-0-	72	1	248	3	N	-0-			-0-
11	330 N	325	-0-	-5	-0-	75	1	250	3	N	-0-			-0-
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	74	1	251	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG RANCH WELL #: 32 RRCID -> 243306 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 1984 - 2010

01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	66	1	393	3	N	-0-			-0-
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	59	1	441	3	N	-0-			-0-
03	434 N	414	-0-	-20	-0-	56	1	358	3	N	-0-			-0-
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	96	1	427	3	N	-0-			-0-
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	99	1	445	3	N	-0-			-0-
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	97	1	409	3	N	-0-			-0-
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	104	1	436	3	N	-0-			-0-
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	101	1	436	3	N	-0-			-0-
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	97	1	403	3	N	-0-			-0-
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	99	1	393	3	N	-0-			-0-
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	99	1	374	3	N	-0-			-0-
*12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	96	1	367	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON (STRAWN) //CONT.// 13616 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCCLURE, C. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 164778 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2350 - 2374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
*04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*08	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*10	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
12	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	2			N	-0-					146
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					146
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					146
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					146
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					146
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					146
07	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	2			N	-0-					146
08	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-					146
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2			N	-0-					146
10	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					146
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					146
*12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 5,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKHART, P. A. JR. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 209199 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4198 - 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
01	341	N	245	-0-	-96	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
10	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646
LOCKHART "A" WELL #: 1 RRCID -> 212630 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4177 - 4199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					42
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	2			N	-0-					42
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					42
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					42
05	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					42
06	180	N	9	-0-	-171	-0-	9	2			N	-0-					42
07	186	N	76	-0-	-110	-0-	75	2	1	9	N	1	1	8			42
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					42
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					42
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					42
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					42
*12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 3,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					35
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	26	2			N	-0-					35
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					35
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					35
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					35
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					35
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					35
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					35
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					35
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					35
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					35
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
02	504	N	490	-0-	-14	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
04	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
07	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
10	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
12	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646
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
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
10	620	N	560	-0-	-60	-0-	560	2			N	-0-					-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
*12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	434	N	327	-0-	-107	-0-	313	2	14	9	N	13					83
02	364	N	261	-0-	-103	-0-	246	2	15	9	N	14					97
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	314	2	14	9	N	13					110
04	330	N	264	-0-	-66	-0-	263	2	1	9	N	1					111
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	276	2	13	9	N	12					123
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	291	2	11	9	N	10					133
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	315	2	9	9	N	8					141
08	279	N	215	-0-	-64	-0-	194	2	21	9	N	19					160
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	275	2	15	9	N	14					174
10	310	N	204	-0-	-106	-0-	197	2	7	9	N	6	159	1			21
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	282	2	17	9	N	15					36
*12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	374	2	19	9	N	17					53

TOTAL GAS PROD: 3,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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
01	18135	X	11140	-0-	-6995	-0-	11117	3	23	9	N	21					110
02	DLQ G-10		10874	-0-	10874	10874	10839	3	35	9	N	32					142
03	DLQ G-10		14849	-0-	14849	25723	14816	3	33	9	N	30					172
04	DLQ G-10		15852	-0-	15852	41575	15819	3	33	9	N	30	175	1			27
05	72196	X	30621	-0-	-41575	-0-	30553	3	68	9	N	62					89
06	29395	X	29395	-0-	-0-	-0-	29277	3	118	9	N	107	170	1			26
07	31555	X	31555	-0-	-0-	-0-	31470	3	85	9	N	77					103
08	18513	X	18513	-0-	-0-	-0-	18401	2	112	9	N	102	178	1			27
09	17369	X	17369	-0-	-0-	-0-	17277	2	92	9	N	84					111
10	20035	X	20035	-0-	-0-	-0-	19947	2	88	9	N	80	137	1			54
11	17040	X	10394	-0-	-6646	-0-	10343	2	51	9	N	46					100
12	17608	X	8082	-0-	-9526	-0-	8038	2	44	9	N	40					140

TOTAL GAS PROD: 218,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 711

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
07	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1843	2	141	9	N	128	23	1			105
08	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	1813	2	194	9	N	176	168	1			113
09	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1781	2	147	9	N	134					247
10	1736	X	1354	-0-	-382	-0-	1265	2	89	9	N	81	171	1			157
*11	985	X	985	-0-	-0-	-0-	912	2	73	9	N	66					223
*12	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1555	2	145	9	N	132	293	1			62

TOTAL GAS PROD: 9,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 717

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
07	0	W	9143	-0-	9143	9143	8801	2	342	9	N	311	168	1			143
08	0	W	9689	-0-	9689	18832	9539	2	150	9	N	136	181	1			98
09	0	W	9038	-0-	9038	27870	8944	2	94	9	N	85					183
10	0	W	8442	-0-	8442	36312	8359	2	83	9	N	75	173	1			85
11	0	W	4227	-0-	4227	40539	4210	2	17	9	N	15					100
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	40539					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 40,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 622

ASH WELL #: 1H RRCID -> 274354 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5512 - 8390

*09	0	W	2821	-0-	2821	2821	2528	2	293	9	N	266	178	1			88
*10	0	W	2803	-0-	2803	5624	2673	2	130	9	N	118					206
*11	0	W	2091	-0-	2091	7715	1992	2	99	9	N	90	168	1			128
12	0	W	3041	-0-	3041	10756	2828	2	213	9	N	194	183	1			139

TOTAL GAS PROD: 10,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 668

ASH WELL #: B 3 RRCID -> 275710 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4480 - 4760

10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS WELL #: B 1 RRCID -> 275711 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 4915 PERF. 4384 - 4541

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHY WELL #: B 8 RRCID -> 275743 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 4250 - 4424

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	669	X	NO RPT	-0-	-669	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
LONG BRANCH SLOUGH WELL #: 1 RRCID -> 198323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4255 PERF. 3966 - 4170

01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	700	N	579	-0-	-121	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
11	750	N	685	-0-	-65	-0-	685	2			N	-0-					-0-
12	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
STUART, SNODDY WELL #: 1 RRCID -> 199314 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3953 - 4063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					56
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	315	2	8	9	N	7					63
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	412	2	6	9	N	5					68
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	343	2	1	9	N	1					69
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					69
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	351	2	20	9	N	18	68	1			19
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	415	2	4	9	N	4					23
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	354	2	6	9	N	5					28
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					28
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					28
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					28
*12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	363	2	7	9	N	6					34

TOTAL GAS PROD: 4,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

DUTRO WELL #: 2 RRCID -> 203404 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 4192 - 4201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKSON WELL #: 1 RRCID -> 214822 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4050 - 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
01	1550	N	810	-0-	-740	-0-	810	2			N	-0-					-0-
02	924	N	775	-0-	-149	-0-	775	2			N	-0-					-0-
03	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	2			N	-0-					-0-
04	780	N	599	-0-	-181	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	780	N	517	-0-	-263	-0-	517	2			N	-0-					-0-
07	620	N	461	-0-	-159	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	589	N	380	-0-	-209	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09	510	N	306	-0-	-204	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	465	N	287	-0-	-178	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
STUART BARNETT "61" WELL #: 12 RRCID -> 255379 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 4036 - 4060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1810	-0-	1810	1810	1810	2			N	-0-					-0-
03	4055	X	2245	-0-	-1810	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
04	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	2301	-0-	-24	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
06	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2604	-0-	2604	2604	2604	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2290	-0-	2290	4894	2290	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2733	-0-	2733	7627	2733	2			N	-0-					-0-
*11	2900	N	1478	-0-	-1422	6205	1478	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6205					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HINKSON, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 253409 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4244 - 4286

01	93	N	76	-0-	-17	-0-	14	1	62	3	N	-0-					35
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					35
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	3	1	85	3	N	-0-					35
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	1			N	-0-					35
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					35
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					35
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					35
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					35
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	15	1	69	3	N	-0-					35
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	14	1	62	3	N	-0-					35
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	15	1	69	3	N	-0-					35
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	14	1	66	3	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 40 RRCID -> 272658 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4348 - 4380

01	0		579	-0-	579	9445	109	1	470	3	N	-0-					20
02	9911	X	466	-0-	-9445	-0-	59	1	407	3	N	-0-					20
03	3782	X	503	-0-	-3279	-0-	48	1	455	3	N	-0-					20
04	3660	X	429	-0-	-3231	-0-	30	1	399	3	N	-0-					20
05	3782	X	358	-0-	-3424	-0-	33	1	325	3	N	-0-					20
06	3660	X	286	-0-	-3374	-0-	14	1	272	3	N	-0-					20
07	3782	X	119	-0-	-3663	-0-	21	1	98	3	N	-0-					20
08	496	X	13	-0-	-483	-0-	1	1	12	3	N	-0-					20
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					20
10	372	X	262	-0-	-110	-0-	13	1	249	3	N	-0-					20
11	300	X	300	-0-	-0-	-0-	22	1	278	3	N	-0-					20
*12	281	X	281	-0-	-0-	-0-	21	1	260	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167
HICKMAN WELL #: 3 RRCID -> 274098 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 5166 PERF. 4490 - 4876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		392	-0-	392	392	392	3			N	-0-					-0-
06	0		4743	-0-	4743	5135	4743	3			N	-0-					-0-
07	8666	X	3531	-0-	-5135	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	2713	-0-	-1999	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	2434	-0-	-2126	-0-	2432	3	2	9	N	2	1	8			1
10	4712	X	1455	-0-	-3257	-0-	1454	3	1	9	N	1	1	8			1
11	4560	X	1645	-0-	-2915	-0-	1645	3			N	-0-					1
12	3534	X	1688	-0-	-1846	-0-	1688	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 18,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
RITCHIE, J.P. WELL #: 1 RRCID -> 130994 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4358 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
ALLEN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 136834 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4212 - 4400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	841	-0-	-306	-0-	823	3	18	9	N	16					129
02	1064	N	516	-0-	-548	-0-	516	3			N	-0-					129
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1168	3	3	9	N	3					132
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1055	3	18	9	N	16					148
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	649	3	10	9	N	9					157
06	1140	N	945	-0-	-195	-0-	926	3	19	9	N	17					174
07	1116	N	721	-0-	-395	-0-	719	3	2	9	N	2					176
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	670	3	12	9	N	11	166	1			21
09	960	N	683	-0-	-277	-0-	670	3	13	9	N	12					33
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1171	3	30	9	N	27					60
11	660	N	127	-0-	-533	-0-	123	3	4	9	N	4					64
*12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1232	3	19	9	N	17					81

TOTAL GAS PROD: 9,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

HARDONCOURT, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 148296 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4281 - 4439

01	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					14
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	245	3			N	-0-					14
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					14
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					14
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					14
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					14
07	527	N	274	-0-	-253	-0-	274	3			N	-0-					14
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					14
09	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	3			N	-0-					14
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					14
11	390	N	186	-0-	-204	-0-	186	3			N	-0-					14
12	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 4,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDENCOURT, FRANCES B WELL #: 1 RRCID -> 176809 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4389 - 4544

01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					132
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	153	3			N	-0-					132
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	182	3	3	9	N	3					135
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	208	3	3	9	N	3					138
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	191	3	2	9	N	2					140
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	215	3	1	9	N	1					141
07	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	3			N	-0-					141
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					141
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					141
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					141
11	210	N	101	-0-	-109	-0-	101	3			N	-0-					141
*12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 2,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					29
02	224	N	178	-0-	-46	-0-	171	2	7	9	N	6					35
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	204	2	7	9	N	6					41
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	N	1					42
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					42
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					42
07	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					42
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					42
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					42
10	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					42
11	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	2			N	-0-					42
12	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 2,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

RED GAP OIL & GAS LLC 697026
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 122362 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3092 - 3103

01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVE,MELVA WELL #: 1 RRCID -> 124177 COMPL. DATE 01/02/1987 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 3056 - 3068

01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURT & CODY (BEND CONGL.) //CONT.// 13914 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
RED GAP OIL & GAS LLC //CONT.// 697026
JENNY KAY-KAY WELL #: 1 RRCID -> 131914 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3050 - 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
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					48
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					48
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					48
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					48
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					48
06	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-					48
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					48
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					48
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					48
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					48
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					48
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PERRIN WELL #: 2 RRCID -> 157594 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 3018 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2126 R	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3		N	-0-			-0-
02	2013 R	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3		N	-0-			-0-
03	2256 R	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3		N	-0-			-0-
04	2226 R	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3		N	-0-			-0-
05	2086 R	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3		N	-0-			-0-
06	2295 R	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3		N	-0-			-0-
07	2478 R	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3		N	-0-			-0-
08	2384 R	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3		N	-0-			-0-
09	2423 R	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3		N	-0-			-0-
10	2157 R	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3		N	-0-			-0-
11	1800 #	1528	-0-	-272	-0-	1528	3		N	-0-			-0-
12	1860 #	1815	-0-	-45	-0-	1815	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	2		N	-0-		33
02	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2		N	-0-		33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2		N	-0-		33
04	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	2		N	-0-		33
05	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2		N	-0-		33
06	240 N	140	-0-	-100	B	-0-	140	2		N	-0-		33
07	248 N	96	-0-	-152	B	-0-	96	2		N	-0-		33
08	217 N	109	-0-	-108	B	-0-	109	2		N	-0-		33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2		N	-0-		33
10	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2		N	-0-		33
11	120 N	70	-0-	-50	B	-0-	70	2		N	-0-		33
*12	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2		N	-0-		33

TOTAL GAS PROD: 2,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
LINEHAN WELL #: 1 RRCID -> 125390 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 3264 - 3274

01	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2		N	-0-		11
02	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	2		N	-0-		11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	439 N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	2		N	-0-		11
04	150 N	139	-0-	-11	B	-0-	139	2		N	-0-		11
05	248 N	99	-0-	-149	B	-0-	99	2		N	-0-		11
06	240 N	120	-0-	-120	B	-0-	120	2		N	-0-		11
07	155 N	127	-0-	-28	B	-0-	127	2		N	-0-		11
08	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2		N	-0-		11
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2		N	-0-		11
10	124 N	118	-0-	-6	B	-0-	118	2		N	-0-		11
11	120 N	101	-0-	-19	B	-0-	101	2		N	-0-		11
12	124 N	92	-0-	-32	B	-0-	92	2		N	-0-		11

TOTAL GAS PROD: 1,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER (CONGL.) //CONT.// 14014 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
ALLEN HEIRS- ROBINSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 125622 COMPL. DATE 10/10/1987 TOTAL DEPTH 3469 PERF. 3274 - 3282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	112 N	101	-0-	-11 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	217 N	119	-0-	-98 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	240 N	97	-0-	-143 B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*12	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN HEIRS-ROBINSON A WELL #: 2 RRCID -> 127753 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3288 - 3298

01	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	700 N	279	-0-	-421 B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
04	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
05	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
07	806 N	594	-0-	-212 B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
08	744 N	621	-0-	-123 B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942	2			N	-0-					-0-
10	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919	2			N	-0-					-0-
11	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849	2			N	-0-					-0-
12	961 N	540	-0-	-421 B	-0-	540	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	2015 #	1645	-0-	-370	-0-	1593	2	52	9	N	47					231
02	1400 #	1151	-0-	-249	-0-	1107	2	44	9	N	40					271
03	1457 #	1222	-0-	-235	-0-	1216	2	6	9	N	5	190	1			86
04	1440 N	1246	-0-	-194	-0-	1209	2	37	9	N	34					120
05	1271 N	996	-0-	-275	-0-	967	2	29	9	N	26					146
06	1170 N	750	-0-	-420	-0-	728	2	22	9	N	20					166
07	1302 N	666	-0-	-636	-0-	665	2	1	9	N	1					167
08	992 N	300	-0-	-692	-0-	280	2	20	9	N	18					185
09	750 N	21	-0-	-729	-0-	21	2			N	-0-	144	1			41
10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1195	2	149	9	N	135					176
11	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					176
*12	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1480	2	97	9	N	88					264

TOTAL GAS PROD: 12,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWTON WELL SERVICE 608620
MAYFIELD, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 142522 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2282 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			38
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			38
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WJH ENERGY, INC. 888225
NORTH EMMONS "A" WELL #: 1 RRCID -> 136604 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2380 - 2390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	26	-0-	26 B	76	26	2	Y	-0-			130
02	DLQ G-10	45	-0-	45 B	121	45	2	Y	-0-			130
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 121												
03	181 N	60	-0-	-121 B	-0-	60	2	Y	-0-			130
04	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2	Y	-0-			130
05	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2	Y	-0-			130
06	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2	Y	-0-			130
07	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2	Y	-0-			130
08	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2	Y	-0-			130
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	42	-0-	-18 B	-0-	42	2	Y	-0-			130
10	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2	Y	-0-			130
11	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2	Y	-0-			130
12	DLQ G-10	53	-0-	53 B	53	53	2	Y	-0-			130

TOTAL GAS PROD: 589 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DLQ G-10	26	-0-	26 B	76	26	2		Y	-0-			120
02	DLQ G-10	45	-0-	45 B	121	45	2		Y	-0-			120
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 121													
03	181 N	60	-0-	-121 B	-0-	60	2		Y	-0-			120
04	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2		Y	-0-			120
05	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2		Y	-0-			120
06	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2		Y	-0-			120
07	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2		Y	-0-			120
08	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2		Y	-0-			120
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	42	-0-	-18 B	-0-	42	2		Y	-0-			120
10	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2		Y	-0-			120
11	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2		Y	-0-			120
12	DLQ G-10	53	-0-	53 B	53	53	2		Y	-0-			120

TOTAL GAS PROD: 589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 143286 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2340 - 2380

01	6 N	3	-0-	-3 B	-0-	3	2		N	-0-			21
02	6 N	5	-0-	-1 B	-0-	5	2		N	-0-			21
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-			21
04	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-			21
05	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-			21
06	7 N	6	-0-	-1 B	-0-	6	2		N	-0-			21
07	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-			21
08	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-			21
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	6 N	5	-0-	-1 B	-0-	5	2		N	-0-			21
10	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-			21
11	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-			21
*12	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 67 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYLER, H. WELL #: 1 RRCID -> 239419 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 2814 PERF. 2362 - 2378

01	6 N	3	-0-	-3 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02	6 N	5	-0-	-1 B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
06	7 N	6	-0-	-1 B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	6 N	5	-0-	-1 B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
*12	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYLER H (MARBLE FALLS) //CONT.// 14147 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
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
01	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
05	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
08	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
*12	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 391 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
REEVES, J. M. "A" WELL #: 2 RRCID -> 096648 COMPL. DATE 06/17/1980 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3255 - 3366

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRNES (DUFFER) //CONT.// 14170 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. //CONT.// 559355
REEVES, J. M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 096649 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3261 - 3388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMIGO OIL CO. 637375
BAYS WELL #: 3 RRCID -> 092353 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3574 - 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
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	342	2	2	9	N	2			67
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	284	2	2	9	N	2			69
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	227	2	2	9	N	2			71
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	296	2	2	9	N	2			73
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	238	2	2	9	N	2			75
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	227	2	2	9	N	2			77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	303	2	2	9	N	2			79
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79
*10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	2	9			N	2			83
*11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	2	9			N	2			85
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85

TOTAL GAS PROD: 2,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
BROWN, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 088209 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3389 - 3533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRNES (DUFFER) //CONT.// 14170 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
SKYBRIDGE ENERGY LLC //CONT.// 786419
ROBINSON, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 088213 COMPL. DATE 08/12/1979 TOTAL DEPTH 3544 PERF. 3311 - 3454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 090151 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3058 - 3068

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARY, S. E. WELL #: 2 RRCID -> 098458 COMPL. DATE 06/23/1980 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 3215 - 3334

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			57
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			57
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			57
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			57
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			57
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			57
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			57
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-			57
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			57
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			57
*11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			57
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57

TOTAL GAS PROD: 1,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRNES (DUFFER) //CONT.// 14170 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
UNITED OPERATING, LLC 877448
DUVALLE WELL #: 1 RRCID -> 194215 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 3705 PERF. 1403 - 1428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMP OIL, INC. 413190
OWEN, JAMES STANLEY WELL #: RRCID -> 130958 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3137 - 3226

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/1997

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) //CONT.// 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
SABLE OPERATING COMPANY 742236
LONG,LOLITA WELL #: 3 RRCID -> 132675 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 454 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, C. B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 175404 COMPL. DATE 11/07/1986 TOTAL DEPTH 3920 PERF. N/A

01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	64	1	290	3	Y	-0-			9
02	336 N	317	-0-	-19	-0-	90	1	227	3	Y	-0-			9
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	126	1	240	3	Y	-0-			9
04	330 N	325	-0-	-5	-0-	55	1	270	3	Y	-0-			9
05	341 N	339	-0-	-2	-0-	80	1	259	3	Y	-0-			9
06	360 N	340	-0-	-20	-0-	65	1	275	3	Y	-0-			9
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	82	1	292	3	Y	-0-			9
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	68	1	304	3	Y	-0-			9
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	85	1	271	3	Y	-0-			9
10	372 N	268	-0-	-104	-0-	268	3			Y	-0-			9
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			9
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			9

TOTAL GAS PROD: 3,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2 RRCID -> 146237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3005 - 3268

01	1953 N	1338	-0-	-615	-0-	145	1	1193	3	N	-0-			-0-
02	1792 N	1587	-0-	-205	-0-	140	1	1447	3	N	-0-			-0-
03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	150	1	1526	3	N	-0-			-0-
04	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	303	1	1698	3	N	-0-			-0-
05	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	307	1	1722	3	N	-0-			-0-
06	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	322	1	1714	3	N	-0-			-0-
07	2077 N	1957	-0-	-120	-0-	317	1	1640	3	N	-0-			-0-
08	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	322	1	1738	3	N	-0-			-0-
09	2040 N	1946	-0-	-94	-0-	312	1	1634	3	N	-0-			-0-
10	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	331	1	1665	3	N	-0-			-0-
11	1980 N	1867	-0-	-113	-0-	328	1	1539	3	N	-0-			-0-
12	2015 N	1772	-0-	-243	-0-	306	1	1466	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) //CONT.// 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707

BALL WELL #: 16 RRCID -> 197334 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 3800 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
01	1023	N	957	-0-	-66	-0-	957	2			N	-0-	1	1			-0-
02	896	N	852	-0-	-44	-0-	852	2			N	-0-					-0-
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1129	2	8	9	N	7	7	1			-0-
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1137	-0-	-103	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	162	1	1085	2	N	-0-					-0-
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	202	1	1008	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	132	1	970	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1062	-0-	-240	-0-	121	1	922	2	N	17	17	1			-0-
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 13,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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
01	1054	N	932	-0-	-122	-0-	932	2			N	-0-	1	1			-0-
02	952	N	773	-0-	-179	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	902	2	6	9	N	5	5	1			-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	151	1	1009	2	N	-0-					-0-
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	193	1	967	2	N	-0-					-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	132	1	970	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	130	1	995	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BALL WELL #: 19 RRCID -> 226667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3092 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	321	2	2	9	N	2	2	1			-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	51	1	341	2	N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	63	1	312	2	N	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	40	1	294	2	N	-0-					-0-
12	403	N	335	-0-	-68	-0-	39	1	296	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) //CONT.// 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. 863965
LONG, C.B. WELL #: 3 RRCID -> 131757 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 3058 - 3108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, C. B. WELL #: 5 RRCID -> 141016 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3014 - 3053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			194
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			194
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			194
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			194
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			194
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			194
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			194

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, C.B. WELL #: 8 RRCID -> 141089 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3312 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-			-0-
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	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) //CONT.// 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
LONG RANCH WELL #: 6101 RRCID -> 204786 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 3541 - 3562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

3 B ENTERPRISES, INC. 953632
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 212398 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3318 - 3328

01	713 N	655	-0-	-58	-0-	655	2		N	-0-			-0-
02	616 N	520	-0-	-96	-0-	520	2		N	-0-			-0-
03	682 N	623	-0-	-59	-0-	623	2		N	-0-			-0-
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-			-0-
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			-0-
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			-0-
07	713 N	694	-0-	-19	-0-	694	2		N	-0-			-0-
08	713 N	697	-0-	-16	-0-	697	2		N	-0-			-0-
09	690 N	662	-0-	-28	-0-	662	2		N	-0-			-0-
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-			-0-
*11	660 N	631	-0-	-29	-0-	631	2		N	-0-			-0-
12	682 N	670	-0-	-12	-0-	670	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			23
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			23
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

TOTAL GAS PROD: 900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C.M. (MISSISSIPPIAN) 14314 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
COPELAND-MITCHELL "M" WELL #: B 1 RRCID -> 109344 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4423 - 4436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	848	N	848	-0-	-0-	-0-	847	3	1	9	N	1					68
02	728	N	438	-0-	-290	-0-	438	3			N	-0-					68
03	775	N	383	-0-	-392	-0-	383	3			N	-0-					68
04	810	N	380	-0-	-430	-0-	380	3			N	-0-					68
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					68
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					68
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					68
08	527	N	330	-0-	-197	-0-	330	3			N	-0-					68
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					68
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	715	3	10	9	N	9					77
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	630	3	1	9	N	1					78
12	1023	N	671	-0-	-352	-0-	645	3	26	9	N	24					102

TOTAL GAS PROD: 7,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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
01	806	N	405	-0-	-401	-0-	404	2	1	9	N	1					182
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					182
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					182
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					182
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					182
06	1620	N	1090	-0-	-530	-0-	1090	2			N	-0-					182
07	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	1465	2			N	-0-					182
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					182
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					182
10	1457	N	1359	-0-	-98	-0-	1359	2			N	-0-					182
11	1440	N	1304	-0-	-136	-0-	1304	2			N	-0-					182
12	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	1427	2			N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 15,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					17
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					17
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					17
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					17
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					17
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					17
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					17
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					17
09	930	N	750	-0-	-180	-0-	750	2			N	-0-					17
10	961	N	708	-0-	-253	-0-	708	2			N	-0-					17
11	840	N	485	-0-	-355	-0-	485	2			N	-0-					17
12	775	N	493	-0-	-282	-0-	493	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 7,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPE WELL #: 3 RRCID -> 111046 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3852 - 3864

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C.PURKISS(DUFFER) //CONT.// 14366 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526
PILLANS WELL #: 1 RRCID -> 112981 COMPL. DATE 09/17/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3849 - 3864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATOM, FREDDY WELL #: 1 RRCID -> 191366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3850 - 3860

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXXN 630579
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 078864 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 3578 - 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
01	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	2			N	-0-					36
02	1008	N	873	-0-	-135	-0-	873	2			N	-0-					36
03	1209	N	1090	-0-	-119	-0-	1090	2			N	-0-					36
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					36
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					36
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					36
07	1209	N	999	-0-	-210	-0-	999	2			N	-0-					36
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					36
09	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	1084	2			N	-0-					36
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					36
11	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	1066	2			N	-0-					36
*12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 12,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFERSON WELL #: 1 RRCID -> 102364 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3178 - 3182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	N	2130	-0-	-164	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1819	-0-	-197	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	1627	-0-	-636	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1693	-0-	-377	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1799	-0-	-216	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1820	-0-	-133	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1416	-0-	-654	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1530	-0-	-485	-0-	1530	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
02	476 N	458	-0-	-18	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03	558 N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
07	527 N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-					-0-
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
09	570 N	482	-0-	-88	-0-	482	2			N	-0-					-0-
10	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-					-0-
11	480 N	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					-0-
*12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	150 N	142	-0-	-8 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	155 N	114	-0-	-41 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	150 N	64	-0-	-86 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	155 N	71	-0-	-84 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	120 N	68	-0-	-52 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*12	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	77	1	94	2	N	-0-					-0-
02	112 N	95	-0-	-17 B	-0-	70	1	25	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	78	1	145	2	N	-0-					-0-
04	180 N	159	-0-	-21 B	-0-	75	1	84	2	N	-0-					-0-
05	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	78	1	182	2	N	-0-					-0-
06	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	75	1	139	2	N	-0-					-0-
07	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	78	1	134	2	N	-0-					-0-
08	248 N	194	-0-	-54 B	-0-	77	1	117	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	75	1	140	2	N	-0-					-0-
10	217 N	161	-0-	-56 B	-0-	78	1	83	2	N	-0-					-0-
11	180 N	137	-0-	-43 B	-0-	75	1	62	2	N	-0-					-0-
12	217 N	75	-0-	-142 B	-0-	70	1	5	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE) //CONT.// 14425 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
GANDEE RANKIN WELL #: 1 RRCID -> 078629 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5442 - 5464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	28 N	19	-0-	-9 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-																
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE) //CONT.// 14425 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 103154 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 5340 - 5344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2013 - PLUGGED 01-18-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104765 COMPL. DATE 03/21/1983 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5252 - 5261

01	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2	N	-0-			-0-
02	56 N	52	-0-	-4 B	-0-	52	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2	N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2	N	-0-			-0-
05	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2	N	-0-			-0-
06	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58	2	N	-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2	N	-0-			-0-
08	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2	N	-0-			-0-
10	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2	N	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2	N	-0-			-0-
12	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXXN 630579
WARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084715 COMPL. DATE 09/18/1979 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5062 - 5285

01	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2	N	-0-			-0-
02	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	184	-0-	-33 B	-0-	184	2	N	-0-			-0-
04	210 N	162	-0-	-48 B	-0-	162	2	N	-0-			-0-
05	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171	2	N	-0-			-0-
06	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2	N	-0-			-0-
07	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2	N	-0-			-0-
08	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2	N	-0-			-0-
10	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2	N	-0-			-0-
11	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2	N	-0-			-0-
12	372 N	339	-0-	-33 B	-0-	339	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANDEE RANKIN WELL #: 2 RRCID -> 107044 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5406 - 5416

01	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2	N	-0-			-0-
02	140 N	120	-0-	-20 B	-0-	120	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2	N	-0-			-0-
04	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2	N	-0-			-0-
05	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2	N	-0-			-0-
06	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2	N	-0-			-0-
07	434 N	385	-0-	-49 B	-0-	385	2	N	-0-			-0-
08	434 N	394	-0-	-40 B	-0-	394	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	342	-0-	-48 B	-0-	342	2	N	-0-			-0-
10	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2	N	-0-			-0-
11	390 N	321	-0-	-69 B	-0-	321	2	N	-0-			-0-
12	341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE) //CONT.// 14425 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
WISE EXPLORATION 932980
LINDSAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089219 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5280 - 5287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2		N	-0-			-0-
02	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2		N	-0-			-0-
04	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2		N	-0-			-0-
05	558 N	100	-0-	-458 B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-				N	-0-			-0-
07	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-				N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	600 N	225	-0-	-375 B	-0-	225	2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		Y	-0-			-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	3		Y	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3		Y	-0-			-0-
05	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3		Y	-0-			-0-
07	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
09	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
*12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBETT RANCH WELL #: 12 RRCID -> 238275 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3892 - 3895

01	3317 #	3108	-0-	-209	-0-	3108	3		N	-0-			-0-
02	3441 R	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3		N	-0-			-0-
03	3894 R	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3		N	-0-			-0-
04	3900	3753	-0-	-147	-0-	3753	3		N	-0-			-0-
05	3813 #	3780	-0-	-33	-0-	3780	3		N	-0-			-0-
06	3780 #	3656	-0-	-124	-0-	3656	3		N	-0-			-0-
07	3906 #	3445	-0-	-461	-0-	3445	3		N	-0-			-0-
08	3906 #	3157	-0-	-749	-0-	3157	3		N	-0-			-0-
09	3750 #	2851	-0-	-899	-0-	2851	3		N	-0-			-0-
10	3782 #	2689	-0-	-1093	-0-	2689	3		N	-0-			-0-
11	3660 #	2331	-0-	-1329	-0-	2331	3		N	-0-			-0-
12	3441 #	2138	-0-	-1303	-0-	2138	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO (CONGLOMERATE) //CONT.// 14481 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
KENNEDY "A" WELL #: 1 RRCID -> 241448 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3902 - 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
01	5270	4445	-0-	-825	-0-	4445	3		N	-0-			168
02	4648 #	3579	-0-	-1069	-0-	3579	3		N	-0-			168
03	5146 #	4315	-0-	-831	-0-	4315	3		N	-0-			168
04	4650 #	3726	-0-	-924	-0-	3726	3		N	-0-			168
05	4805 #	4094	-0-	-711	-0-	4094	3		N	-0-			168
06	4290 #	4063	-0-	-227	-0-	4063	3		N	-0-	168	1	-0-
07	4309 #	4134	-0-	-175	-0-	4134	3		N	-0-			-0-
08	4309 #	3566	-0-	-743	-0-	3566	3		N	-0-			-0-
09	4050 #	3996	-0-	-54	-0-	3996	3		N	-0-			-0-
10	4185 #	3826	-0-	-359	-0-	3826	3		N	-0-			-0-
11	4050 #	3651	-0-	-399	-0-	3651	3		N	-0-			-0-
12	4123 #	3574	-0-	-549	-0-	3574	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBETT RANCH WELL #: 15 RRCID -> 245542 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3911 - 3926

01	1519 #	408	-0-	-1111	-0-	408	3		N	-0-			-0-
02	1428 #	340	-0-	-1088	-0-	340	3		N	-0-			-0-
03	1581 #	348	-0-	-1233	-0-	348	3		N	-0-			-0-
04	1530 #	332	-0-	-1198	-0-	332	3		N	-0-			-0-
05	496 #	390	-0-	-106	-0-	390	3		N	-0-			-0-
06	1132 R	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3		N	-0-			-0-
07	887 R	887	-0-	-0-	-0-	887	3		N	-0-			-0-
08	675 R	675	-0-	-0-	-0-	675	3		N	-0-			-0-
09	1140 #	564	-0-	-576	-0-	564	3		N	-0-			-0-
10	1178 #	555	-0-	-623	-0-	555	3		N	-0-			-0-
11	1140 #	493	-0-	-647	-0-	493	3		N	-0-			-0-
12	899 #	469	-0-	-430	-0-	469	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBETT RANCH WELL #: 17 RRCID -> 245653 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3864 - 3883

01	3968 #	3584	-0-	-384	-0-	3584	3		N	-0-			-0-
02	3584 #	3339	-0-	-245	-0-	3339	3		N	-0-			-0-
03	3968 #	3690	-0-	-278	-0-	3690	3		N	-0-			-0-
04	3690 #	3225	-0-	-465	-0-	3225	3		N	-0-			-0-
05	3813 #	3515	-0-	-298	-0-	3515	3		N	-0-			-0-
06	3689 R	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3		N	-0-			-0-
07	4092 R	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3		N	-0-			-0-
08	3795 R	3795	-0-	-0-	-0-	3795	3		N	-0-			-0-
09	3690 #	3573	-0-	-117	-0-	3573	3		N	-0-			-0-
10	4092 #	3637	-0-	-455	-0-	3637	3		N	-0-			-0-
11	3960 #	3414	-0-	-546	-0-	3414	3		N	-0-			-0-
12	4092 #	3458	-0-	-634	-0-	3458	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO (CONGLOMERATE) //CONT.// 14481 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
CORBETT RANCH "C" WELL #: 4 RRCID -> 246251 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3939 - 3958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232 #	1055	-0-	-1177	-0-	1055	3		N	-0-			-0-
02	1120 #	963	-0-	-157	-0-	963	3		N	-0-			-0-
03	1178 #	977	-0-	-201	-0-	977	3		N	-0-			-0-
04	1080 #	969	-0-	-111	-0-	969	3		N	-0-			-0-
05	1054 #	976	-0-	-78	-0-	976	3		N	-0-			-0-
06	1020 #	888	-0-	-132	-0-	888	3		N	-0-			-0-
07	1054 #	880	-0-	-174	-0-	880	3		N	-0-			-0-
08	961 N	889	-0-	-72	-0-	889	3		N	-0-			-0-
09	900 N	809	-0-	-91	-0-	809	3		N	-0-			-0-
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3		N	-0-			-0-
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3		N	-0-			-0-
*12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 263393 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4010 - 4025

01	1581 #	1167	-0-	-414	-0-	1167	3		N	-0-			-0-
02	1232 #	921	-0-	-311	-0-	921	3		N	-0-			-0-
03	1364 #	1112	-0-	-252	-0-	1112	3		N	-0-			-0-
04	1230 #	741	-0-	-489	-0-	741	3		N	-0-			-0-
05	1178 #	597	-0-	-581	-0-	597	3		N	-0-			-0-
06	1140 #	618	-0-	-522	-0-	618	3		N	-0-			-0-
07	1116 #	624	-0-	-492	-0-	624	3		N	-0-			-0-
08	1116 #	271	-0-	-845	-0-	271	3		N	-0-			-0-
09	750 R	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-			-0-
10	651 #	532	-0-	-119	-0-	532	3		N	-0-			-0-
11	1048 R	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3		N	-0-			-0-
*12	1149 R	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DH OPERATING, INC. 216737
NEWELL 114-A WELL #: 1A RRCID -> 187469 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 4647 - 4657

01	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	2		N	-0-			-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
03	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	2		N	-0-			-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
05	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	2		N	-0-			-0-
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2		N	-0-			-0-
07	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2		N	-0-			-0-
08	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2		N	-0-			-0-
09	210 N	165	-0-	-45	-0-	165	2		N	-0-			-0-
10	217 N	152	-0-	-65	-0-	152	2		N	-0-			-0-
11	180 N	106	-0-	-74	-0-	106	2		N	-0-			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	57	3	2	9	Y	2					6
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	234	3	3	9	Y	3					9
03	217	N	98	-0-	-119	-0-	95	3	3	9	Y	3	5	1			7
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-	5	1			2
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1622	3	2	9	Y	2					4
06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2143	3	7	9	Y	6	6	1			4
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1614	3	8	9	Y	7	5	1			6
08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1766	3	10	9	Y	9	5	1			10
09	2160	N	718	-0-	-1442	-0-	716	3	2	9	Y	2	9	1			3
10	1612	N	579	-0-	-1033	-0-	569	3	10	9	Y	9	6	1			6
11	1710	N	1303	-0-	-407	-0-	1294	3	9	9	Y	8	10	1			4
*12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1091	3	4	9	Y	4	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 12,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

GRAY, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 102852 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3859 - 3864

01	1829	#	1708	-0-	-121	-0-	1708	3			Y	-0-					-0-
02	1891	R	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			Y	-0-					-0-
03	1891	#	1840	-0-	-51	-0-	1840	3			Y	-0-					-0-
04	3214	R	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			Y	-0-					-0-
05	2120	R	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			Y	-0-					-0-
06	2040	#	1954	-0-	-86	-0-	1954	3			Y	-0-					-0-
07	3317	#	2556	-0-	-761	-0-	2556	3			Y	-0-					-0-
08	3317	#	2864	-0-	-453	-0-	2864	3			Y	-0-					-0-
09	3210	#	2310	-0-	-900	-0-	2310	3			Y	-0-					-0-
10	2542	#	2032	-0-	-510	-0-	2032	3			Y	-0-					-0-
11	2760	#	2143	-0-	-617	-0-	2143	3			Y	-0-					-0-
12	2852	#	1851	-0-	-1001	-0-	1851	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAY, JOHN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 109147 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3872 - 3882

01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	128	-0-	-572	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	431	-0-	-319	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	125	-0-	-625	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	35	-0-	-399	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	8	-0-	-112	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3165	-0-	65	65	3165	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	4554	-0-	1554	1619	4554	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	4274	-0-	1174	2793	4274	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
MAGERS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 110969 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3865 - 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
01	744	N	625	-0-	-119	-0-	619	3	6	9	N	5					68
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	653	3	12	9	N	11					79
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	672	3	12	9	N	11					90
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	674	3	11	9	N	10					100
05	744	N	665	-0-	-79	-0-	662	3	3	9	N	3					103
06	660	N	634	-0-	-26	-0-	625	3	9	9	N	8					111
07	713	N	632	-0-	-81	-0-	617	3	15	9	N	14					125
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	684	3	1	9	N	1					126
09	630	N	625	-0-	-5	-0-	623	3	2	9	N	2					128
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	743	3	24	9	N	22					150
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	691	3	6	9	N	5					155
*12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	690	3	15	9	N	14					169

TOTAL GAS PROD: 8,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

ROGERS, JOE "C" WELL #: 1 RRCID -> 144788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4123 - 4135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					216
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					216
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					216
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					216
05	651	N	499	-0-	-152	-0-	499	3			N	-0-					216
06	630	N	492	-0-	-138	-0-	492	3			N	-0-					216
07	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					216
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-	163	1			53
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					53
10	620	N	491	-0-	-129	-0-	491	3			N	-0-					53
11	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	3			N	-0-					53
12	496	N	379	-0-	-117	-0-	335	3	44	9	N	40					93

TOTAL GAS PROD: 6,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

ROGERS, R. M. ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 162274 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3817 - 3868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	343	-0-	-711	-0-	343	3			N	-0-					-0-
08	775	N	131	-0-	-644	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	540	N	100	-0-	-440	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	341	N	105	-0-	-236	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
JACKSON RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 205003 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4177 - 4181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	420	N	248	-0-	-172	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	744	N	365	-0-	-379	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	420	N	277	-0-	-143	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09	420	N	307	-0-	-113	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
12	310	N	165	-0-	-145	-0-	165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBETT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 206605 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 3929 - 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
01	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-
02	476	N	382	-0-	-94	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	496	N	350	-0-	-146	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	527	N	277	-0-	-250	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09	510	N	349	-0-	-161	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	360	N	166	-0-	-194	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 211185 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4005 - 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
01	2697	#	2125	-0-	-572	-0-	2110	3	15	9	N	14					182
02	2436	#	1838	-0-	-598	-0-	1834	3	4	9	N	4					186
03	2356	#	1624	-0-	-732	-0-	1623	3	1	9	N	1					187
04	2280	#	1590	-0-	-690	-0-	1586	3	4	9	N	4	175	1			16
05	2139	#	1844	-0-	-295	-0-	1841	3	3	9	N	3					19
06	2070	#	1853	-0-	-217	-0-	1851	3	2	9	N	2					21
07	2046	#	1807	-0-	-239	-0-	1807	3			N	-0-					21
08	1829	#	1799	-0-	-30	-0-	1799	3			N	-0-					21
09	1860	#	1653	-0-	-207	-0-	1653	3			N	-0-					21
10	1922	#	1586	-0-	-336	-0-	1586	3			N	-0-					21
11	1860	#	1628	-0-	-232	-0-	1628	3			N	-0-					21
12	1798	#	1686	-0-	-112	-0-	1677	3	9	9	N	8					29

TOTAL GAS PROD: 21,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3		N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
04	5445 R	5445	-0-	-0-	-0-	5445	3		N	-0-			-0-
05	5749 R	5749	-0-	-0-	-0-	5749	3		N	-0-			-0-
06	5583 R	5583	-0-	-0-	-0-	5583	3		N	-0-			-0-
07	6380 R	6380	-0-	-0-	-0-	6380	3		N	-0-			-0-
08	6803 R	6803	-0-	-0-	-0-	6803	3		N	-0-			-0-
09	6560 R	6560	-0-	-0-	-0-	6560	3		N	-0-			-0-
10	6386 #	5981	-0-	-405	-0-	5981	3		N	-0-			-0-
11	6570 #	6519	-0-	-51	-0-	6519	3		N	-0-			-0-
*12	7342 R	7342	-0-	-0-	-0-	7342	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBETT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 221404 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3982 - 3986

01	899 N	878	-0-	-21	-0-	878	3		N	-0-			-0-
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3		N	-0-			-0-
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3		N	-0-			-0-
04	840 N	604	-0-	-236	-0-	604	3		N	-0-			-0-
05	899 N	830	-0-	-69	-0-	830	3		N	-0-			-0-
06	840 N	748	-0-	-92	-0-	748	3		N	-0-			-0-
07	620 N	570	-0-	-50	-0-	570	3		N	-0-			-0-
08	837 N	703	-0-	-134	-0-	703	3		N	-0-			-0-
09	750 N	637	-0-	-113	-0-	637	3		N	-0-			-0-
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-			-0-
11	690 N	614	-0-	-76	-0-	614	3		N	-0-			-0-
12	651 N	616	-0-	-35	-0-	616	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBETT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 228582 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3957 - 3972

01	341 N	249	-0-	-92	-0-	249	3		N	-0-			-0-
02	252 N	232	-0-	-20	-0-	232	3		N	-0-			-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
04	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	3		N	-0-			-0-
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-			-0-
06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3		N	-0-			-0-
07	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3		N	-0-			-0-
08	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3		N	-0-			-0-
09	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3		N	-0-			-0-
10	2666 N	2039	-0-	-627	-0-	2039	3		N	-0-			-0-
11	2730 N	1853	-0-	-877	-0-	1853	3		N	-0-			-0-
12	2573 N	1579	-0-	-994	-0-	1579	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
CORBETT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 231107 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4021 - 4034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	692	-0-	-238	-0-	692	3			N	-0-					-0-
02	616	N	587	-0-	-29	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	660	N	596	-0-	-64	-0-	596	3			N	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
06	570	N	503	-0-	-67	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	620	N	490	-0-	-130	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
11	960	N	832	-0-	-128	-0-	832	3			N	-0-					-0-
12	930	N	839	-0-	-91	-0-	839	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON RANCH "F" WELL #: 1 RRCID -> 231108 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4185 - 4223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	363	-0-	-412	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	923	-0-	-131	-0-	923	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	941	-0-	-82	-0-	941	3			N	-0-					-0-
09	960	N	829	-0-	-131	-0-	829	3			N	-0-					-0-
10	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	3			N	-0-					-0-
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
*12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 232464 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4070 - 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
01	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	744	N	622	-0-	-122	-0-	622	3			N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
11	660	N	621	-0-	-39	-0-	621	3			N	-0-					-0-
12	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALDWELL WELL #: 2 RRCID -> 232465 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4234 PERF. 4148 - 4189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	3			N	-0-					78
02	84	N	29	-0-	-55	-0-	29	3			N	-0-					78
03	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	3			N	-0-					78
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	78	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/14/2014

TOTAL GAS PROD: 114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
CORBETT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 234436 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4020 - 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
01	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1126	-0-	-22	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1044	-0-	-126	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	941	-0-	-349	-0-	941	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	1220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	364	N	328	-0-	-36	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	420	N	314	-0-	-106	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09	300	N	164	-0-	-136	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
*12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBETT RANCH WELL #: 11 RRCID -> 234438 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4040 - 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
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
02	476	N	465	-0-	-11	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4334	-0-	1234	1234	4334	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3986	-0-	986	2220	3986	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3349	-0-	249	2469	3349	3			N	-0-					-0-
11	5123		2654	-0-	-2469	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
12	3038		2521	-0-	-517	-0-	2521	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
JACKSON RANCH "G" WELL #: 1 RRCID -> 234440 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4228 - 4270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					67
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					67
03	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	1066	3			N	-0-					67
04	1410	N	987	-0-	-423	-0-	987	3			N	-0-					67
05	1426	N	1048	-0-	-378	-0-	1048	3			N	-0-					67
06	1020	N	793	-0-	-227	-0-	793	3			N	-0-					67
07	1023	N	774	-0-	-249	-0-	774	3			N	-0-					67
08	1054	N	585	-0-	-469	-0-	585	3			N	-0-					67
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					67
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					67
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					67
*12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 11,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBETT RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 236678 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4146 - 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
01	1178	N	778	-0-	-400	-0-	778	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	738	-0-	-270	-0-	738	3			N	-0-					-0-
03	837	N	769	-0-	-68	-0-	769	3			N	-0-					-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	866	-0-	-1174	-0-	866	3			N	-0-					-0-
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
12	899	N	787	-0-	-112	-0-	787	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALDWELL WELL #: 3 RRCID -> 236730 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 4228 PERF. 4162 - 4191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	527	N	205	-0-	-322	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	420	N	105	-0-	-315	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	403	N	101	-0-	-302	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	217	N	99	-0-	-118	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
12	682	N	346	-0-	-336	-0-	346	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
HOHHERTZ, A. D. WELL #: 54 RRCID -> 236846 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4002 - 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
01	682 N	621	-0-	-61	-0-	621	3		N	-0-			22
02	588 N	527	-0-	-61	-0-	527	3		N	-0-			22
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3		N	-0-			22
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-			22
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3		N	-0-			22
06	690 N	621	-0-	-69	-0-	621	3		N	-0-			22
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-			22
08	806 N	685	-0-	-121	-0-	685	3		N	-0-			22
09	630 N	562	-0-	-68	-0-	562	3		N	-0-			22
10	775 N	267	-0-	-508	-0-	267	3		N	-0-			22
11	660 N	10	-0-	-650	-0-	10	3		N	-0-			22
12	589 N	373	-0-	-216	-0-	373	3		N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 6,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON RANCH "F" WELL #: 2 RRCID -> 236861 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 4182 - 4226

01	620 N	536	-0-	-84	-0-	536	3		N	-0-			-0-
02	1372 N	565	-0-	-807	-0-	565	3		N	-0-			-0-
03	651 N	477	-0-	-174	-0-	477	3		N	-0-			-0-
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-			-0-
05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3		N	-0-			-0-
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3		N	-0-			-0-
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-			-0-
08	1426 N	451	-0-	-975	-0-	451	3		N	-0-			-0-
09	960 N	458	-0-	-502	-0-	458	3		N	-0-			-0-
10	930 N	289	-0-	-641	-0-	289	3		N	-0-			-0-
11	450 N	16	-0-	-434	-0-	16	3		N	-0-			-0-
12	465 N	343	-0-	-122	-0-	343	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBETT RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 236885 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4026 - 4040

01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3		N	-0-			-0-
02	1372 N	1262	-0-	-110	-0-	1262	3		N	-0-			-0-
03	1488 N	1261	-0-	-227	-0-	1261	3		N	-0-			-0-
04	1260 N	1156	-0-	-104	-0-	1156	3		N	-0-			-0-
05	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3		N	-0-			-0-
06	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3		N	-0-			-0-
07	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3		N	-0-			-0-
08	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3		N	-0-			-0-
09	1680 N	1552	-0-	-128	-0-	1552	3		N	-0-			-0-
10	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3		N	-0-			-0-
11	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3		N	-0-			-0-
*12	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2635 #	1800	-0-	-835	-0-	1800	3		N	-0-			-0-
02	1932 #	1671	-0-	-261	-0-	1671	3		N	-0-			-0-
03	2046 #	1672	-0-	-374	-0-	1672	3		N	-0-			-0-
04	1830 #	1769	-0-	-61	-0-	1769	3		N	-0-			-0-
05	1860 #	1682	-0-	-178	-0-	1682	3		N	-0-			-0-
06	1800 #	1494	-0-	-306	-0-	1494	3		N	-0-			-0-
07	1860 #	1551	-0-	-309	-0-	1551	3		N	-0-			-0-
08	1674 N	1647	-0-	-27	-0-	1647	3		N	-0-			-0-
09	1500 N	1337	-0-	-163	-0-	1337	3		N	-0-			-0-
10	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3		N	-0-			-0-
11	1590 N	1534	-0-	-56	-0-	1534	3		N	-0-			-0-
*12	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBETT RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 241446 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3946 - 4056

01	961 N	713	-0-	-248	-0-	713	3		N	-0-			-0-
02	700 N	608	-0-	-92	-0-	608	3		N	-0-			-0-
03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-			-0-
04	660 N	657	-0-	-3	-0-	657	3		N	-0-			-0-
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-			-0-
06	780 N	712	-0-	-68	-0-	712	3		N	-0-			-0-
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-			-0-
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-			-0-
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-			-0-
10	744 N	738	-0-	-6	-0-	738	3		N	-0-			-0-
11	720 N	657	-0-	-63	-0-	657	3		N	-0-			-0-
12	744 N	657	-0-	-87	-0-	657	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBETT RANCH WELL #: 14 RRCID -> 241796 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3978 - 4030

01	713 N	668	-0-	-45	-0-	668	3		N	-0-			-0-
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3		N	-0-			-0-
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-			-0-
04	630 N	559	-0-	-71	-0-	559	3		N	-0-			-0-
05	1023 N	652	-0-	-371	-0-	652	3		N	-0-			-0-
06	630 N	600	-0-	-30	-0-	600	3		N	-0-			-0-
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-			-0-
08	651 N	600	-0-	-51	-0-	600	3		N	-0-			-0-
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-			-0-
10	620 N	588	-0-	-32	-0-	588	3		N	-0-			-0-
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-			-0-
12	651 N	553	-0-	-98	-0-	553	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
CORBETT RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 242150 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 4090 - 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
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
03	1054 N	991	-0-	-63	-0-	991	3			N	-0-					-0-
04	930 N	888	-0-	-42	-0-	888	3			N	-0-					-0-
05	992 N	963	-0-	-29	-0-	963	3			N	-0-					-0-
06	960 N	924	-0-	-36	-0-	924	3			N	-0-					-0-
07	930 N	926	-0-	-4	-0-	926	3			N	-0-					-0-
08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
09	930 N	836	-0-	-94	-0-	836	3			N	-0-					-0-
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
11	1020 N	936	-0-	-84	-0-	936	3			N	-0-					-0-
12	868 N	849	-0-	-19	-0-	849	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBETT RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 244021 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 4026 - 4031

01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
02	504 N	472	-0-	-32	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03	992 N	88	-0-	-904	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	750 N	10	-0-	-740	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	306 N	-0-	-0-	-306	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2014 - P&A 05/19/14

TOTAL GAS PROD: 1,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBETT RANCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 245488 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4028 - 4123

01	2573 N	1932	-0-	-641	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
02	2128 N	1687	-0-	-441	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
03	2263 N	1734	-0-	-529	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
04	1860 N	1775	-0-	-85	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
05	1860 N	1769	-0-	-91	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
06	1680 N	1650	-0-	-30	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
07	1829 N	1686	-0-	-143	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
08	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
09	1650 N	1351	-0-	-299	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
10	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
11	1770 N	1702	-0-	-68	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
*12	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 246269 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4018 - 4023

01	4402 #	3948	-0-	-454	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
02	3640	3220	-0-	-420	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
03	4030	3633	-0-	-397	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
04	3900	3230	-0-	-670	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
05	4030	3512	-0-	-518	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
06	3810 #	3498	-0-	-312	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
07	3627 #	3576	-0-	-51	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
08	3931 R	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
09	3510 #	3320	-0-	-190	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
10	3909 R	3909	-0-	-0-	-0-	3909	3			N	-0-					-0-
11	3810 #	3161	-0-	-649	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
12	3937 #	3123	-0-	-814	-0-	3123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
LINK NE-57 WELL #: 2 RRCID -> 248278 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4263 PERF. 4113 - 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
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					72
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					72
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					72
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					72
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					72
06	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	3			N	-0-					72
07	434	N	144	-0-	-290	-0-	144	3			N	-0-					72
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	397	3	1	9	N	1					73
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					73
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					73
11	390	N	308	-0-	-82	-0-	308	3			N	-0-					73
12	496	N	334	-0-	-162	-0-	334	3			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 4,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LINK "U" WELL #: 1 RRCID -> 258898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 4120 - 4134

01	1674	#	819	-0-	-855	-0-	813	3	6	9	N	5					92
02	1652	R	1652	-0-	-0-	-0-	1642	3	10	9	N	9					101
03	1674	#	1168	-0-	-506	-0-	1161	3	7	9	N	6					107
04	1638	R	1638	-0-	-0-	-0-	1634	3	4	9	N	4					111
05	1829	#	1745	-0-	-84	-0-	1743	3	2	9	N	2					113
06	1770	#	1093	-0-	-677	-0-	1092	3	1	9	N	1					114
07	1829	#	1013	-0-	-816	-0-	1010	3	3	9	N	3					117
08	1736	#	1069	-0-	-667	-0-	1068	3	1	9	N	1					118
09	1680	#	715	-0-	-965	-0-	713	3	2	9	N	2					120
10	1736	#	913	-0-	-823	-0-	913	3			N	-0-					120
11	1080	#	195	-0-	-885	-0-	195	3			N	-0-					120
12	1054	#	10	-0-	-1044	-0-	10	3			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 12,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

KENNEDY "C" WELL #: 1 RRCID -> 259421 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 4020 - 4045

01	1054	#	906	-0-	-148	-0-	900	3	6	9	N	5					152
02	952	#	808	-0-	-144	-0-	801	3	7	9	N	6					158
03	961	#	894	-0-	-67	-0-	890	3	4	9	N	4					162
04	930	#	829	-0-	-101	-0-	825	3	4	9	N	4					166
05	950	R	950	-0-	-0-	-0-	949	3	1	9	N	1					167
06	905	R	905	-0-	-0-	-0-	899	3	6	9	N	5					172
07	1215	R	1215	-0-	-0-	-0-	1213	3	2	9	N	2					174
08	1099	R	1099	-0-	-0-	-0-	1097	3	2	9	N	2					176
09	1118	R	1118	-0-	-0-	-0-	1116	3	2	9	N	2					178
10	1209	#	1202	-0-	-7	-0-	1200	3	2	9	N	2					180
11	1170	#	1085	-0-	-85	-0-	1084	3	1	9	N	1					181
12	1209	#	936	-0-	-273	-0-	935	3	1	9	N	1					182

TOTAL GAS PROD: 11,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
COODY, J. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 260861 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 4500 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
01	1705 #	1416	-0-	-289	-0-	1414	3	2	9	N	2					86
02	1568 N	1468	-0-	-100	-0-	1465	3	3	9	N	3					89
03	0 W	1461	-0-	1461	1461	1461	3			N	-0-					89
04	0 W	1117	-0-	1117	2578	1117	3			N	-0-					89
05	2000 N	1223	-0-	-777	1801	1223	3			N	-0-					89
06	3000 N	1207	-0-	-1793	8	1207	3			N	-0-					89
07	1923 N	1915	-0-	-8	-0-	1915	3			N	-0-					89
08	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					89
09	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1589	3	14	9	N	13					102
10	1922 N	1703	-0-	-219	-0-	1703	3			N	-0-					102
11	1770 N	1467	-0-	-303	-0-	1467	3			N	-0-					102
12	1643 N	1545	-0-	-98	-0-	1545	3			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 17,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

KENNEDY "C" WELL #: 2 RRCID -> 261966 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 4538 PERF. 4026 - 4036

01	1178 #	1041	-0-	-137	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
02	952 N	901	-0-	-51	-0-	901	3			N	-0-					-0-
03	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
04	990 N	922	-0-	-68	-0-	922	3			N	-0-					-0-
05	992 N	962	-0-	-30	-0-	962	3			N	-0-					-0-
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
08	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
09	1290 N	1130	-0-	-160	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
10	1178 N	1061	-0-	-117	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
11	1230 N	745	-0-	-485	-0-	745	3			N	-0-					-0-
12	1178 N	828	-0-	-350	-0-	828	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBETT RANCH "D" WELL #: 3 RRCID -> 261971 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 4498 PERF. 3919 - 3921

01	2449 #	2440	-0-	-9	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
02	2296 #	2196	-0-	-100	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
03	2542 #	2311	-0-	-231	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
04	2460 #	2028	-0-	-432	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
05	2449 #	2149	-0-	-300	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
06	2370 #	2005	-0-	-365	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
07	2418 #	1832	-0-	-586	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
08	2325 #	2020	-0-	-305	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
09	2070 #	2025	-0-	-45	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
10	2139 #	2053	-0-	-86	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
11	2021 R	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
12	2108 #	2054	-0-	-54	-0-	2054	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
WRIGHT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 263396 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 4524 PERF. 3976 - 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
01	2542 #	1741	-0-	-801	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
02	1792 #	908	-0-	-884	-0-	908	3			N	-0-					-0-
03	1984 #	903	-0-	-1081	-0-	903	3			N	-0-					-0-
04	1260 #	735	-0-	-525	-0-	735	3			N	-0-					-0-
05	1736 #	978	-0-	-758	-0-	978	3			N	-0-					-0-
06	1680 #	902	-0-	-778	-0-	902	3			N	-0-					-0-
07	992 #	872	-0-	-120	-0-	872	3			N	-0-					-0-
08	992 #	940	-0-	-52	-0-	940	3			N	-0-					-0-
09	960 #	809	-0-	-151	-0-	809	3			N	-0-					-0-
10	992 #	808	-0-	-184	-0-	808	3			N	-0-					-0-
11	900 #	657	-0-	-243	-0-	657	3			N	-0-					-0-
12	930 #	450	-0-	-480	-0-	450	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 263617 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 4220 - 4250

01	2139 #	964	-0-	-1175	-0-	964	3			N	-0-					-0-
02	1932 #	1027	-0-	-905	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
03	2139 #	1091	-0-	-1048	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
04	1140 #	973	-0-	-167	-0-	973	3			N	-0-					-0-
05	1147 #	873	-0-	-274	-0-	873	3			N	-0-					-0-
06	1110 #	940	-0-	-170	-0-	940	3			N	-0-					-0-
07	1147 #	917	-0-	-230	-0-	917	3			N	-0-					-0-
08	1085 #	808	-0-	-277	-0-	808	3			N	-0-					-0-
09	960 #	835	-0-	-125	-0-	835	3			N	-0-					-0-
10	961 #	895	-0-	-66	-0-	895	3			N	-0-					-0-
11	930 #	915	-0-	-15	-0-	915	3			N	-0-					-0-
12	930 #	859	-0-	-71	-0-	859	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT 'C' WELL #: 1 RRCID -> 270184 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 4579 PERF. 3998 - 4002

01	5890	4633	-0-	-1257	-0-	4582	3	51	9	N	46					172
02	4261 R	4261	-0-	-0-	-0-	4231	3	30	9	N	27					199
03	4495 #	4384	-0-	-111	-0-	4362	3	22	9	N	20	171	1			48
04	4380 #	3698	-0-	-682	-0-	3679	3	19	9	N	17					65
05	4712 #	4053	-0-	-659	-0-	4039	3	14	9	N	13					78
06	4560 #	4014	-0-	-546	-0-	4001	3	13	9	N	12					90
07	4712 #	4244	-0-	-468	-0-	4232	3	12	9	N	11					101
08	4371 #	4058	-0-	-313	-0-	4050	3	8	9	N	7					108
09	4028 R	4028	-0-	-0-	-0-	4015	3	13	9	N	12					120
10	4247 #	4050	-0-	-197	-0-	4043	3	7	9	N	6					126
11	4110 #	3779	-0-	-331	-0-	3770	3	9	9	N	8					134
12	4247 #	3844	-0-	-403	-0-	3808	3	36	9	N	33					167

TOTAL GAS PROD: 49,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

WRIGHT 'C' WELL #: 2 RRCID -> 275677 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 3966 - 3992

12	0	1126	-0-	1126	1126	1126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200
ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 248207 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4064 - 4085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1891	N	1597	-0-	-294	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1266	-0-	-246	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	952	-0-	-608	-0-	952	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	577	-0-	-818	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1487	-0-	-163	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1739	-0-	-152	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1594	-0-	-266	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1561	-0-	-175	-0-	1561	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREITENBACH WELL #: 1 RRCID -> 258213 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4060 - 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
01	1147	N	969	-0-	-178	-0-	881	3	88	9	N	80	80	1			46
02	896	N	783	-0-	-113	-0-	717	3	66	9	N	60	39	1			67
03	961	N	885	-0-	-76	-0-	802	3	83	9	N	75	130	1			12
04	930	N	821	-0-	-109	-0-	744	3	77	9	N	70	76	1			6
05	868	N	787	-0-	-81	-0-	721	3	66	9	N	60	50	1			16
06	870	N	471	-0-	-399	-0-	405	3	66	9	N	60					76
07	837	N	611	-0-	-226	-0-	541	3	70	9	N	64	38	1			102
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1297	3	97	9	N	88	100	1			90
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1048	3	132	9	N	120	175	1			35
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1100	3	132	9	N	120	100	1			55
11	1350	N	978	-0-	-372	-0-	818	3	160	9	N	145	170	1			30
12	1209	N	791	-0-	-418	-0-	681	3	110	9	N	100	100	1			30

TOTAL GAS PROD: 10,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,042

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
01	2170	N	1951	-0-	-219	-0-	1852	3	99	9	N	90	122	1			74
02	1904	N	1611	-0-	-293	-0-	1539	3	72	9	N	65	40	1			99
03	2015	N	1860	-0-	-155	-0-	1783	3	77	9	N	70	140	1			29
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1951	3	72	9	N	65	50	1			44
05	1798	N	1687	-0-	-111	-0-	1642	3	45	9	N	41	50	1			35
06	1800	N	1618	-0-	-182	-0-	1574	3	44	9	N	40					75
07	2077	N	1964	-0-	-113	-0-	1920	3	44	9	N	40	38	1			77
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1687	3	45	9	N	41	37	1			81
09	1620	N	1577	-0-	-43	-0-	1505	3	72	9	N	65	90	1			56
10	1953	N	1488	-0-	-465	-0-	1416	3	72	9	N	65	38	1			83
11	1680	N	1457	-0-	-223	-0-	1358	3	99	9	N	90	115	1			58
12	1643	N	1420	-0-	-223	-0-	1337	3	83	9	N	75					133

TOTAL GAS PROD: 20,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 747

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
W.D.W., SERIES LLC 888029
GRACEY, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 083905 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 3871 - 3889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
03	10 N	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-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					145
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					145
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					145
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					145
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					145
06	360 N	318	-0-	-42	-0-	318	3			N	-0-					145
07	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					145
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					145
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					145
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					145
11	390 N	313	-0-	-77	-0-	313	3			N	-0-					145
12	372 N	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 4,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, R. M. ESTATE "H" WELL #: 4 RRCID -> 192933 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4184 - 4230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682 N	402	-0-	-280	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
04	390 N	237	-0-	-153	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	482	3	14	9	N	13					13
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					13
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					13
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					13
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	721	3	21	9	N	19					32
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					32
*12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 6,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CADDO(ELLENBURGER,MIDDLE) //CONT.// 14481 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
G & F OIL, INC. 292000
SEILER-MC MEEN WELL #: 4 RRCID -> 201382 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 4341 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	95	2	2	9	N	2					118
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	2	2	9	N	2					120
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	89	2	6	9	N	5					125
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	9	N	1					126
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					126
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	50	2	2	9	N	2					128
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	27	2	1	9	N	1					129
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					130
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					131
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 497 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-					161
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					161
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					161
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					161
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					161
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					161
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					161
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					161
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					161
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					161
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					161
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	3844	#	3180	-0-	-664	-0-	3143	2	37	9	Y	34	119	1			59
02	DLQ G-10		2350	-0-	2350	2350	2329	2	21	9	Y	19					78
03	6174		3824	-0-	-2350	-0-	3783	2	41	9	Y	37					115
04	3660	#	3603	-0-	-57	-0-	3558	2	45	9	Y	41	113	1			43
05	3541	R	3541	-0-	-0-	-0-	3509	2	32	9	Y	29					72
06	3690	#	3460	-0-	-230	-0-	3428	2	32	9	Y	29					101
07	3813	#	3519	-0-	-294	-0-	3497	2	22	9	Y	20					121
08	3813	#	3282	-0-	-531	-0-	3190	2	92	9	Y	84	121	1			84
09	3600	#	1966	-0-	-1634	-0-	1947	2	19	9	Y	17					101
10	4014	R	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			Y	-0-					101
11	3450	#	3003	-0-	-447	-0-	2961	2	42	9	Y	38					139
12	3534	#	2917	-0-	-617	-0-	2803	2	114	9	Y	104					243

TOTAL GAS PROD: 38,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 452

CADDO (3440) //CONT.// 14481 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
SMITH, E. B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 203519 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3346 - 3453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	3			N	-0-					18
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					18
03	496	N	336	-0-	-160	-0-	330	3	6	9	N	5					23
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					23
05	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	3			N	-0-					23
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	466	3	8	9	N	7					30
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	468	3	1	9	N	1					31
08	465	N	461	-0-	-4	-0-	460	3	1	9	N	1					32
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					32
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					32
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	451	3	3	9	N	3					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 5,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CLARK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206732 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 3376 - 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
01	1116	#	1064	-0-	-52	-0-	1042	3	22	9	N	20					62
02	1008	#	961	-0-	-47	-0-	939	3	22	9	N	20					82
03	1085	#	1076	-0-	-9	-0-	1051	3	25	9	N	23					105
04	1050	#	1049	-0-	-1	-0-	1021	3	28	9	N	25					130
05	1085	#	1080	-0-	-5	-0-	1044	3	36	9	N	33					163
06	1050	#	1042	-0-	-8	-0-	1007	3	35	9	N	32					195
07	1085	#	1062	-0-	-23	-0-	1023	3	39	9	N	35	167	1			63
08	1088	R	1088	-0-	-0-	-0-	1071	3	17	9	N	15					78
09	1050	#	1010	-0-	-40	-0-	980	3	30	9	N	27					105
10	1085	#	1036	-0-	-49	-0-	1006	3	30	9	N	27					132
11	1050	#	990	-0-	-60	-0-	973	3	17	9	N	15					147
12	1085	#	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 11,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

MOOREFIELD WELL #: 1 RRCID -> 209201 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 3540 - 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
01	1116	N	934	-0-	-182	-0-	930	3	4	9	N	4					56
02	1008	N	740	-0-	-268	-0-	740	3			N	-0-					56
03	992	N	956	-0-	-36	-0-	922	3	34	9	N	31					87
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	956	3	9	9	N	8					95
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	969	3	6	9	N	5					100
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	958	3	3	9	N	3					103
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	993	3	4	9	N	4					107
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	981	3	3	9	N	3					110
09	960	N	915	-0-	-45	-0-	908	3	7	9	N	6					116
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1000	3	6	9	N	5					121
11	960	N	939	-0-	-21	-0-	933	3	6	9	N	5					126
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 10,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
12	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	651	N	320	-0-	-331	-0-	306	2	14	9	N	13	186	1			25
02	420	N	254	-0-	-166	-0-	243	2	11	9	N	10					35
03	465	N	428	-0-	-37	-0-	417	2	11	9	N	10					45
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	479	2	12	9	N	11					56
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	369	2	11	9	N	10					66
06	420	N	365	-0-	-55	-0-	359	2	6	9	N	5					71
07	496	N	409	-0-	-87	-0-	403	2	6	9	N	5					76
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					76
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	406	2	6	9	N	5					81
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	485	2	6	9	N	5					86
11	570	N	324	-0-	-246	-0-	302	2	22	9	N	20					106
12	434	N	362	-0-	-72	-0-	337	2	25	9	N	23					129

TOTAL GAS PROD: 4,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO NORTH (CONGL.) //CONT.// 14490 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677
ROGERS, R. M. "27" WELL #: 2 RRCID -> 091479 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 4001 - 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
01	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-			-0-
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	102	2			N	-0-			-0-
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-			-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-			-0-
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-			-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-			-0-
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-			-0-
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-			-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-			-0-
11	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-			-0-
*12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J.M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 265356 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3862 - 3872

01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			-0-
03	310 N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-			-0-
04	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	2			N	-0-			-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			-0-
06	270 N	226	-0-	-44	-0-	226	2			N	-0-			-0-
07	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-			-0-
08	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-			-0-
09	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-			-0-
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-			-0-
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			-0-
12	248 N	169	-0-	-79	-0-	169	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	618	3	7	9	N	6			63
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	485	3	2	9	N	2			65
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	643	3	8	9	N	7			72
04	600 N	539	-0-	-61	-0-	535	3	4	9	N	4			76
05	527 N	510	-0-	-17	-0-	507	3	3	9	N	3			79
06	630 N	515	-0-	-115	-0-	506	3	9	9	N	8			87
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	619	3	4	9	N	4			91
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	748	3	3	9	N	3			94
09	510 N	362	-0-	-148	-0-	362	3			N	-0-			94
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-			94
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-			94
*12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-			94

TOTAL GAS PROD: 7,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

CADDO, NORTH (DUFFER) //CONT.// 14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
COPELAND-MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 097002 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3995 - 4005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	N	1362	-0-	-95	-0-	1362	3			N	-0-					39
02	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	1191	3			N	-0-					39
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-	39	1			-0-
04	1320	N	1309	-0-	-11	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1168	-0-	-196	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1094	-0-	-270	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1115	-0-	-235	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 111658 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 4120 - 4220

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND-MITCHELL "D" WELL #: 3 RRCID -> 229626 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4135 - 4151

01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-				-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-				-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-				-0-
04	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	3			N	-0-				-0-
05	620	N	338	-0-	-282	-0-	338	3			N	-0-				-0-
06	600	N	433	-0-	-167	-0-	433	3			N	-0-				-0-
07	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-				-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-				-0-
09	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	3			N	-0-				-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-				-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-				-0-
*12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO, NORTH (DUFFER) //CONT.// 14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
COPELAND-MITCHELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 231105 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4145 - 4156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-			-0-
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			-0-
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3		N	-0-			-0-
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-			-0-
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-			-0-
06	690 N	573	-0-	-117	-0-	573	3		N	-0-			-0-
07	589 N	575	-0-	-14	-0-	575	3		N	-0-			-0-
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-			-0-
09	570 N	552	-0-	-18	-0-	552	3		N	-0-			-0-
10	589 N	570	-0-	-19	-0-	570	3		N	-0-			-0-
11	600 N	579	-0-	-21	-0-	579	3		N	-0-			-0-
*12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND-MITCHELL "F" WELL #: 2 RRCID -> 231106 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 4037 - 4048

01	1426 N	1310	-0-	-116	-0-	1310	3		N	-0-			-0-
02	1204 N	1171	-0-	-33	-0-	1171	3		N	-0-			-0-
03	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3		N	-0-			-0-
04	1230 N	1102	-0-	-128	-0-	1102	3		N	-0-			-0-
05	1302 N	1136	-0-	-166	-0-	1136	3		N	-0-			-0-
06	1290 N	1105	-0-	-185	-0-	1105	3		N	-0-			-0-
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3		N	-0-			-0-
08	1147 N	1116	-0-	-31	-0-	1116	3		N	-0-			-0-
09	1110 N	1040	-0-	-70	-0-	1040	3		N	-0-			-0-
10	1147 N	1073	-0-	-74	-0-	1073	3		N	-0-			-0-
11	1080 N	1068	-0-	-12	-0-	1068	3		N	-0-			-0-
12	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	1046	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND-MITCHELL "D" WELL #: 4 RRCID -> 234442 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4115 - 4142

01	465 N	435	-0-	-30	-0-	435	3		N	-0-			-0-
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			-0-
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-			-0-
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
05	558 N	488	-0-	-70	-0-	488	3		N	-0-			-0-
06	600 N	473	-0-	-127	-0-	473	3		N	-0-			-0-
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			-0-
08	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	3		N	-0-			-0-
09	480 N	471	-0-	-9	-0-	471	3		N	-0-			-0-
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-			-0-
12	496 N	438	-0-	-58	-0-	438	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO, NORTH (DUFFER) //CONT.// 14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
COPELAND-MITCHELL "F" WELL #: 3 RRCID -> 236728 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4064 - 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
01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3		N	-0-			-0-
02	1344 N	1056	-0-	-288	-0-	1056	3		N	-0-			-0-
03	1488 N	1373	-0-	-115	-0-	1373	3		N	-0-			-0-
04	1260 N	1041	-0-	-219	-0-	1041	3		N	-0-			-0-
05	1178 N	1099	-0-	-79	-0-	1099	3		N	-0-			-0-
06	1320 N	1022	-0-	-298	-0-	1022	3		N	-0-			-0-
07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3		N	-0-			-0-
08	1085 N	976	-0-	-109	-0-	976	3		N	-0-			-0-
09	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3		N	-0-			-0-
10	1116 N	1017	-0-	-99	-0-	1017	3		N	-0-			-0-
11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3		N	-0-			-0-
12	1147 N	1077	-0-	-70	-0-	1077	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND-MITCHELL "D" WELL #: 5 RRCID -> 238037 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4142 - 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
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3		N	-0-			-0-
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-			-0-
03	899 N	762	-0-	-137	-0-	762	3		N	-0-			-0-
04	810 N	788	-0-	-22	-0-	788	3		N	-0-			-0-
05	868 N	775	-0-	-93	-0-	775	3		N	-0-			-0-
06	750 N	644	-0-	-106	-0-	644	3		N	-0-			-0-
07	806 N	528	-0-	-278	-0-	528	3		N	-0-			-0-
08	775 N	466	-0-	-309	-0-	466	3		N	-0-			-0-
09	630 N	476	-0-	-154	-0-	476	3		N	-0-			-0-
10	527 N	320	-0-	-207	-0-	320	3		N	-0-			-0-
11	450 N	364	-0-	-86	-0-	364	3		N	-0-			-0-
*12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			-0-
04	480 N	430	-0-	-50	-0-	430	3		N	-0-			-0-
05	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3		N	-0-			-0-
06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3		N	-0-			-0-
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3		N	-0-			-0-
08	1054 N	706	-0-	-348	-0-	706	3		N	-0-			-0-
09	1020 N	636	-0-	-384	-0-	636	3		N	-0-			-0-
10	806 N	709	-0-	-97	-0-	709	3		N	-0-			-0-
11	690 N	661	-0-	-29	-0-	661	3		N	-0-			-0-
12	651 N	596	-0-	-55	-0-	596	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO, NORTH (DUFFER) //CONT.// 14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
J5 RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 244547 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4049 - 4141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	3			N	-0-					-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
04	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	920	-0-	-103	-0-	920	3			N	-0-					-0-
06	990	N	917	-0-	-73	-0-	917	3			N	-0-					-0-
07	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	3			N	-0-					-0-
08	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	3			N	-0-					-0-
09	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	3			N	-0-					-0-
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
12	930	N	786	-0-	-144	-0-	786	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND-MITCHELL "D" WELL #: 6 RRCID -> 246477 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 4234 PERF. 4048 - 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
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	248	N	81	-0-	-167	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J5 RANCH "F" WELL #: 1 RRCID -> 259790 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4160 - 4234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	#	1919	-0-	-406	-0-	1919	3			N	-0-					13
02	2100	#	1671	-0-	-429	-0-	1671	3			N	-0-					13
03	2170	#	1853	-0-	-317	-0-	1853	3			N	-0-	13	1			-0-
04	2010	#	1818	-0-	-192	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
05	1953	#	1921	-0-	-32	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
06	1897	R	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
07	1923	R	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
08	1925	R	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
09	1890	#	1861	-0-	-29	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
10	1953	#	1904	-0-	-49	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
11	1890	#	1799	-0-	-91	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
12	1922	#	1683	-0-	-239	-0-	1683	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO, NORTH (DUFFER) //CONT.// 14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
J5 RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 259807 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4106 - 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
01	2139 N	1962	-0-	-177	-0-	1962	3		N	-0-			-0-
02	1848 N	1759	-0-	-89	-0-	1759	3		N	-0-			-0-
03	1922 N	1895	-0-	-27	-0-	1895	3		N	-0-			-0-
04	1890 N	1861	-0-	-29	-0-	1861	3		N	-0-			-0-
05	1953 N	1933	-0-	-20	-0-	1933	3		N	-0-			-0-
06	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3		N	-0-			-0-
07	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3		N	-0-			-0-
08	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3		N	-0-			-0-
09	1920 N	1814	-0-	-106	-0-	1814	3		N	-0-			-0-
10	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3		N	-0-			-0-
11	1890 N	1872	-0-	-18	-0-	1872	3		N	-0-			-0-
*12	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J5 RANCH "F" WELL #: 2 RRCID -> 261073 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4034 - 4050

01	3286 #	3080	-0-	-206	-0-	3080	3		N	-0-			-0-
02	3080 #	2960	-0-	-120	-0-	2960	3		N	-0-			-0-
03	3410 #	3234	-0-	-176	-0-	3234	3		N	-0-			-0-
04	3300 #	3004	-0-	-296	-0-	3004	3		N	-0-			-0-
05	3286 #	3178	-0-	-108	-0-	3178	3		N	-0-			-0-
06	3180 #	2907	-0-	-273	-0-	2907	3		N	-0-			-0-
07	3364 R	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3		N	-0-			-0-
08	3224 #	3127	-0-	-97	-0-	3127	3		N	-0-			-0-
09	3426 R	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3		N	-0-			-0-
10	3656 R	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3		N	-0-			-0-
11	3270 #	3206	-0-	-64	-0-	3206	3		N	-0-			-0-
12	3534 #	3278	-0-	-256	-0-	3278	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND-MITCHELL "F" WELL #: 5 RRCID -> 261295 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3968 - 3978

01	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	1182	3		N	-0-			-0-
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3		N	-0-			-0-
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3		N	-0-			-0-
04	1110 N	1041	-0-	-69	-0-	1041	3		N	-0-			-0-
05	1178 N	1138	-0-	-40	-0-	1138	3		N	-0-			-0-
06	1170 N	1049	-0-	-121	-0-	1049	3		N	-0-			-0-
07	1085 N	1059	-0-	-26	-0-	1059	3		N	-0-			-0-
08	1147 N	1091	-0-	-56	-0-	1091	3		N	-0-			-0-
09	1050 N	1042	-0-	-8	-0-	1042	3		N	-0-			-0-
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3		N	-0-			-0-
11	1050 N	1040	-0-	-10	-0-	1040	3		N	-0-			-0-
12	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	1050	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2170 #	2133	-0-	-37	-0-	2132	3	1	9	N	1					135
02	1960 #	1923	-0-	-37	-0-	1909	3	14	9	N	13					148
03	2170 #	2118	-0-	-52	-0-	2115	3	3	9	N	3					151
04	2149 R	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					151
05	2272 R	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					151
06	2170 R	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					151
07	2293 R	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					151
08	2267 R	2267	-0-	-0-	-0-	2223	3	44	9	N	40					191
09	2190 #	2159	-0-	-31	-0-	2159	3			N	-0-	176	1			15
10	2294 #	2193	-0-	-101	-0-	2193	3			N	-0-	15	1			-0-
11	2340 #	2092	-0-	-248	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
12	2418 #	2154	-0-	-264	-0-	2154	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

J5 RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 263394 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4022 - 4040

01	898 R	898	-0-	-0-	-0-	891	3	7	9	N	6					141
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	892	3	7	9	N	6					147
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	883	3	3	9	N	3					150
04	870 N	633	-0-	-237	-0-	633	3			N	-0-					150
05	992 N	612	-0-	-380	-0-	608	3	4	9	N	4					154
06	870 N	462	-0-	-408	-0-	459	3	3	9	N	3					157
07	651 N	555	-0-	-96	-0-	553	3	2	9	N	2					159
08	620 N	533	-0-	-87	-0-	532	3	1	9	N	1					160
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	476	3	2	9	N	2					162
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	818	3	8	9	N	7					169
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					169
*12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	794	3	64	9	N	58					227

TOTAL GAS PROD: 8,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

COPELAND-MITCHELL 'N' WELL #: 2 RRCID -> 265312 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4114 - 4121

01	2418 #	1698	-0-	-720	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
02	2100 #	1438	-0-	-662	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
03	2046 #	1429	-0-	-617	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
04	1980 #	1245	-0-	-735	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
05	1798 #	1305	-0-	-493	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
06	1650 #	1174	-0-	-476	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
07	1581 #	1125	-0-	-456	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
08	1426 #	1084	-0-	-342	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
09	1260 #	1085	-0-	-175	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
10	1302 #	1080	-0-	-222	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
11	1170 #	1020	-0-	-150	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
12	1116 #	897	-0-	-219	-0-	897	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALABRIA (ATOKA CONGL., BASAL) 14640 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
CALABRIA ESTATE WELL #: 3 T RRCID -> 099527 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 4190 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	35	1	99	3	Y	-0-			-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	29	1	87	3	Y	-0-			-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	38	1	99	3	Y	-0-			-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	26	1	110	3	Y	-0-			-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	23	1	108	3	Y	-0-			-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	24	1	113	3	Y	-0-			-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	36	1	120	3	Y	-0-			-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	3	Y	-0-			-0-
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	11	1	109	3	Y	-0-			-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	16	1	116	3	Y	-0-			-0-
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	28	1	105	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILBERT, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 136410 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4145 - 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
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	164	1	510	3	Y	-0-			-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	137	1	438	3	Y	-0-			-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	181	1	478	3	Y	-0-			-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	119	1	492	3	Y	-0-			-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	110	1	508	3	Y	-0-			-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	103	1	493	3	Y	-0-			-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	137	1	483	3	Y	-0-			-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	65	1	564	3	Y	-0-			-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	55	1	554	3	Y	-0-			-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
11	600	N	553	-0-	-47	-0-	66	1	487	3	Y	-0-			-0-
12	620	N	589	-0-	-31	-0-	125	1	464	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					7
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					7
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					7
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					7
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					7
06	450	N	352	-0-	-98	-0-	352	3			N	-0-					7
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					7
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					7
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					7
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					7
*11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 3,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	18	1	50	3	Y	-0-					42
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	18	1	52	3	Y	-0-					42
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	25	1	66	3	Y	-0-					42
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	16	1	65	3	Y	-0-					42
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	11	1	51	3	Y	-0-					42
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	10	1	45	3	Y	-0-					42
07	93	N	44	-0-	-49	-0-	10	1	34	3	Y	-0-					42
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					42
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					42
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					42
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					42
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	3	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					21
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	3	Y	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					21
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					21
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	1			Y	-0-					21
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	1			Y	-0-					21
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	3	Y	-0-					21
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	18	1	69	3	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 1,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALABRIA (BIG SALINE) //CONT.// 14640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
CALABRIA-TEXAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143025 COMPL. DATE 10/05/1992 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 3702 - 3732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	599	N	599	-0-	-0-	-0-	156	1	443	3	Y	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	178	1	525	3	Y	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	159	1	420	3	Y	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	120	1	497	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	365	-0-	-410	-0-	65	1	300	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	511	-0-	-59	-0-	88	1	423	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	578	-0-	-73	-0-	134	1	444	3	Y	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	48	1	419	3	Y	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	50	1	509	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	582	-0-	-7	-0-	77	1	505	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	284	-0-	-166	-0-	34	1	250	3	Y	-0-					-0-
*12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	138	1	512	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALABRIA ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 105174 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3743 - 3761

01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	120	1	341	3	Y	-0-					26
02	1428	N	811	-0-	-617	-0-	206	1	605	3	Y	-0-					26
03	1395	N	1179	-0-	-216	-0-	324	1	855	3	Y	-0-					26
04	450	N	316	-0-	-134	-0-	61	1	255	3	Y	-0-					26
05	899	N	145	-0-	-754	-0-	26	1	119	3	Y	-0-					26
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					26
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					26
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					26
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	114	1	1148	3	Y	-0-					26
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	178	1	1182	3	Y	-0-					26
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	147	1	1091	3	Y	-0-					26
*12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	277	1	1032	3	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 8,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWRANCE INC. 511345
BEAN WELL #: 1 RRCID -> 099917 COMPL. DATE 01/18/1979 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3790 - 3867

01	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	3		N	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
07	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	3		N	-0-			-0-
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3		N	-0-			-0-
09	180 N	140	-0-	-40	-0-	140	3		N	-0-			-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3		N	-0-			-0-
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "A" WELL #: 1 C RRCID -> 100481 COMPL. DATE 03/23/1980 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3880 - 3934

01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
03	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3		N	-0-			-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3		N	-0-			-0-
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALABRIA (CONGL.3800) //CONT.// 14640 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
CALABRIA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 098262 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 4484 PERF. 3803 - 3815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALABRIA ESTATE WELL #: 3 C RRCID -> 100649 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3749 - 3902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS-GILBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101135 COMPL. DATE 09/01/1978 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3830 - 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
01	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	269	1	760	3	Y	-0-			-0-
02	980 N	896	-0-	-84	-0-	227	1	669	3	Y	-0-			-0-
03	1023 N	970	-0-	-53	-0-	267	1	703	3	Y	-0-			-0-
04	990 N	908	-0-	-82	-0-	176	1	732	3	Y	-0-			-0-
05	992 N	963	-0-	-29	-0-	172	1	791	2	Y	-0-			-0-
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	168	1	803	3	Y	-0-			-0-
07	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	248	1	824	3	Y	-0-			-0-
08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	101	1	878	3	Y	-0-			-0-
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	87	1	873	3	Y	-0-			-0-
10	1085 N	960	-0-	-125	-0-	127	1	833	3	Y	-0-			-0-
11	960 N	838	-0-	-122	-0-	101	1	737	3	Y	-0-			-0-
12	992 N	852	-0-	-140	-0-	180	1	672	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2747	N	1377	-0-	-1370	-0-	359	1	1018	3	Y	-0-			-0-
02	1512	N	1199	-0-	-313	-0-	306	1	893	3	Y	-0-			-0-
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	375	1	994	3	Y	-0-			-0-
04	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	254	1	1047	3	Y	-0-			-0-
05	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	228	1	1038	3	Y	-0-			-0-
06	1320	N	1174	-0-	-146	-0-	203	1	971	3	Y	-0-			-0-
07	1333	N	1226	-0-	-107	-0-	285	1	941	3	Y	-0-			-0-
08	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	127	1	1094	3	Y	-0-			-0-
09	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	104	1	1050	3	Y	-0-			-0-
10	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	157	1	1032	3	Y	-0-			-0-
11	1170	N	1088	-0-	-82	-0-	131	1	957	3	Y	-0-			-0-
12	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	232	1	864	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 109350 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3882 - 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
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	32	1	92	3	Y	1			35
							1	9							
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	33	1	98	3	Y	-0-			35
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	33	1	87	3	Y	-0-			35
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	27	1	112	3	Y	-0-			35
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	28	1	129	3	Y	-0-			35
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	22	1	108	3	Y	-0-			35
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	33	1	108	3	Y	-0-			35
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	14	1	121	3	Y	-0-			35
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	9	1	106	3	Y	-0-			35
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	15	1	101	3	Y	-0-			35
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	11	1	82	3	Y	-0-			35
12	124	N	91	-0-	-33	-0-	19	1	72	3	Y	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 1,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MARTIN, LAVERNE WELL #: 1 RRCID -> 109351 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3787 - 3797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	175	-0-	-321	-0-	46	1	129	3	Y	-0-			-0-
02	476	N	101	-0-	-375	-0-	26	1	75	3	Y	-0-			-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	143	1	378	3	Y	-0-			-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	63	1	262	3	Y	-0-			-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	45	1	205	3	Y	-0-			-0-
06	510	N	258	-0-	-252	-0-	45	1	213	3	Y	-0-			-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	95	1	314	3	Y	-0-			-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	38	1	334	3	Y	-0-			-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	32	1	324	3	Y	-0-			-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	84	1	551	3	Y	-0-			-0-
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	78	1	573	3	Y	-0-			-0-
*12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	149	1	556	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
10	992	N	839	-0-	-153	-0-	839	3			N	-0-					-0-
11	840	N	786	-0-	-54	-0-	786	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNCH WELL #: 2 RRCID -> 094071 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 5648 PERF. 3334 - 3376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
11	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALY, SCOTT L. TRUSTEE "A" WELL #: 1A RRCID -> 250373 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3663 - 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
01	651	N	158	-0-	-493	-0-	158	3			N	-0-					169
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					169
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					169
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					169
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					169
06	840	N	703	-0-	-137	-0-	703	3			N	-0-	169	1			-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2558	2	57	9	N	52					162
02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2231	2	23	9	N	21					183
03	2170	N	1901	-0-	-269	-0-	1878	2	23	9	N	21					204
04	2490	N	2096	-0-	-394	-0-	2079	2	17	9	N	15					219
05	2511	N	2482	-0-	-29	-0-	2452	2	30	9	N	27					246
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1977	2	6	9	N	5	165	1			86
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2486	2	15	9	N	14					100
08	2480	N	2425	-0-	-55	-0-	2393	2	32	9	N	29					129
09	1980	N	803	-0-	-1177	-0-	781	2	22	9	N	20					149
10	2511	N	678	-0-	-1833	-0-	678	2			N	-0-					149
11	2340	N	188	-0-	-2152	-0-	188	2			N	-0-					149
*12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2142	2	14	9	N	13	2	8			160

TOTAL GAS PROD: 22,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

CAL-TEX (STRAWN) 14669 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WALTMAN WELL #: 1H RRCID -> 270774 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3843 - 7005

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31416 11/03/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	#	-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-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAHAN, NE (CONGL) 14816 200 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
VAN OPERATING, LTD. 881442
DYER "2988" WELL #: 2 RRCID -> 097136 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3884 - 3898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5401 R	5401	-0-	-0-	-0-	5387	3	14	9	N	13	168	1			41
02	6291 R	6291	-0-	-0-	-0-	6256	3	35	9	N	32					73
03	6056 R	6056	-0-	-0-	-0-	6030	3	26	9	N	24					97
04	6030 R	6030	-0-	-0-	-0-	6026	3	4	9	N	4					101
05	5843 R	5843	-0-	-0-	-0-	5813	3	30	9	N	27					128
06	6989 R	6989	-0-	-0-	-0-	6954	3	35	9	N	32					160
07	5506 R	5506	-0-	-0-	-0-	5488	3	18	9	N	16					176
08	7158 R	7158	-0-	-0-	-0-	7137	3	21	9	N	19					195
09	7447 R	7447	-0-	-0-	-0-	7419	3	28	9	N	25	165	1			55
10	6385 R	6385	-0-	-0-	-0-	6363	3	22	9	N	20					75
11	4392 R	4392	-0-	-0-	-0-	4374	3	18	9	N	16					91
*12	8249 R	8249	-0-	-0-	-0-	8204	3	45	9	N	41					132

TOTAL GAS PROD: 75,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

BOWNE "2989" WELL #: 1 RRCID -> 144442 COMPL. DATE 06/01/1980 TOTAL DEPTH 4083 PERF. 3904 - 3909

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYER "2988" WELL #: 3 RRCID -> 171327 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 4068 PERF. 3896 - 3908

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372 #	127	-0-	-245	-0-	127	2			N	-0-					189
02	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					189
03	217 #	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					189
04	120 #	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					189
05	372 #	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					189
06	360 #	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					189
07	372 #	238	-0-	-134	-0-	238	2			N	-0-					189
08	310 #	178	-0-	-132	-0-	178	2			N	-0-					189
09	330 #	123	-0-	-207	-0-	123	2			N	-0-					189
10	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					189
11	330 #	286	-0-	-44	-0-	286	2			N	-0-					189
12	248 #	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					189

TOTAL GAS PROD: 2,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
FANOUS WELL #: 3 RRCID -> 254292 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3846 - 3851

01	186 #	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	140 #	120	-0-	-20	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	180 #	126	-0-	-54	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	186 #	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	186 #	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	150 #	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	155 #	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	150 #	101	-0-	-49	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	155 #	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2099					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2099					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2099					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2099					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2099					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2099					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2099					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2099					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2099					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2099					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2099					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2099					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN

ANDERSON PRODUCTION 022922

MALU WELL #: 1 RRCID -> 206532 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3235 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012

BOLAND WELL #: 1 RRCID -> 217020 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 4024 PERF. 2118 - 2119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEHLINGER WELL #: 1 RRCID -> 243305 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3643 - 3653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					73
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					73
03	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-					73
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					73
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					73
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					73
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					73
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					73
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					73
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					73
*11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					73
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 2,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
AUGUSTA OIL & GAS INC 036858
DAMEWOOD, ROBERT D WELL #: 11 RRCID -> 072858 COMPL. DATE 07/27/1977 TOTAL DEPTH 3485 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341 N	278	-0-	-63	-0-	277	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	308 N	304	-0-	-4	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	322	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	330 N	279	-0-	-51	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	341 N	277	-0-	-64	-0-	277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DAMEWOOD, ROBERT D. WELL #: 3A RRCID -> 242514 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 2333 - 2335

01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
02	644 N	528	-0-	-116	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03	930 N	513	-0-	-417	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	810 N	421	-0-	-389	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	589 N	523	-0-	-66	-0-	523	2			N	-0-					-0-
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
08	527 N	428	-0-	-99	-0-	428	2			N	-0-					-0-
09	570 N	23	-0-	-547	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILMAC OIL CO., INC. 070875
EZZELL, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 262342 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 490 PERF. 430 - 436

01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
CDJ OIL CO. 140598
ROSS,HUGH WELL #: 1 RRCID -> 053680 COMPL. DATE 06/11/1969 TOTAL DEPTH 1483 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
STRALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057124 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3381 - 0

01	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2	N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2	N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2	N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRALEY WELL #: 2 RRCID -> 114292 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3398 - 3408

01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-					-0-
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	58	2	N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2	N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	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-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2	N	-0-					-0-
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHISHOLM OPERATING, INC. 149454
CARSON WELL #: 1 RRCID -> 241283 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 2426 - 2430

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2014 - P&A 01/14/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN

FURRY PRODUCING COMPANY 291650

MCFARLANE, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 091476 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4099 - 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
01	279 N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	224 N	174	-0-	-50	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	217 N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	210 N	152	-0-	-58	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	150 N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
08	155 N	56	-0-	-99	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	1302 N	101	-0-	-1201	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEROD, BILL 379925

ROSS,A.C. "110" WELL #: 1 RRCID -> 114921 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4163 - 4172

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740

LAREATA WELL #: 3 RRCID -> 203466 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3784 - 3788

01	2418 N	2344	-0-	-74	-0-	220	1	2058	2	N	60	164	1			74
						66	9									
02	2184 N	2167	-0-	-17	-0-	617	1	1487	2	N	57					131
						63	9									
03	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	629	1	1667	2	N	64	153	1			42
						70	9									
04	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	540	1	1711	2	N	56					98
						62	9									
05	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	532	1	1766	2	N	63					161
						69	9									
06	2280 N	2140	-0-	-140	-0-	221	1	1863	2	N	51	164	1			48
						56	9									
07	2387 N	2013	-0-	-374	-0-	83	1	1869	2	N	55					103
						61	9									
08	2356 N	938	-0-	-1418	-0-	213	1	669	2	N	51					154
						56	9									
09	2130 N	1614	-0-	-516	-0-	429	1	1138	2	N	43	167	1			30
						47	9									
10	2015 N	1573	-0-	-442	-0-	433	1	1082	2	N	53					83
						58	9									
11	3000 N	3084	-0-	84	84	913	1	2093	2	N	71					154
						78	9									
*12	2131 N	2047	-0-	-84	-0-	660	1	1321	2	N	60	168	1			46
						66	9									

TOTAL GAS PROD: 24,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 684

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
J & W OIL CO.-W. F. 427923
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 214933 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4004 - 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
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	473	2	39	9	N	35					94
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	310	2	40	9	N	36					130
03	155	N	108	-0-	-47	-0-	64	2	44	9	N	40	162	1			8
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	90	2	40	9	N	36					44
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	119	2	70	9	N	64					108
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	114	2	40	9	N	36					144
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	116	2	42	9	N	38	170	1			12
08	155	N	113	-0-	-42	-0-	76	2	37	9	N	34					46
09	150	N	114	-0-	-36	-0-	57	2	57	9	N	52					98
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	44	2	86	9	N	78	168	1			8
11	120	N	51	-0-	-69	-0-	44	2	7	9	N	6					14
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 2,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 218984 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3100 - 3500

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASADA ENERGY LLC 531343
BURNAM WELL #: 1 RRCID -> 091086 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3828 - 3840

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HOOKS "91" WELL #: 1P RRCID -> 241860 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 3416 - 3424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	226				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	226				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	226				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	226				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	226				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	226				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	226				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	226				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	226				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	226				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	226				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	226				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
BROOKS, LUCION "A" WELL #: 1 RRCID -> 120282 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 4096 PERF. 4091 - 4095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN

PILLANS, MILDRED F. 665542

PILLANS WELL #: 4 RRCID -> 132938 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 490 PERF. 442 - 448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	6			N	-0-					-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	6			N	-0-					-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	6			N	-0-					-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	6			N	-0-					-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	6			N	-0-					-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	6			N	-0-					-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	6			N	-0-					-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	6			N	-0-					-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	6			N	-0-					-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	6			N	-0-					-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	6			N	-0-					-0-
12	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	6			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502

GAYLE DYER AKERS WELL #: 10 RRCID -> 227131 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 3831 PERF. 3792 - 3796

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAYLE DYER AKERS WELL #: 12 RRCID -> 242167 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 4365 - 4370

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
QUEST EMG, INC. 684615
HATCHETT RANCH WELL #: R 2 RRCID -> 096944 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 4184 - 4194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1163				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1163				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATCHETT RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 097887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5204 PERF. 3884 - 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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1127				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1127				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
QUEST EMG, INC. //CONT.// 684615
HATCHETT RANCH WELL #: S 4 RRCID -> 099045 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3856 - 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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1362				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1362				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
EAGER, C. WELL #: 1 RRCID -> 205503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3657 - 3687

01	1240	N	855	-0-	-385	-0-	855	2	N	-0-			59
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2	N	-0-			59
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2	N	-0-			59
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2	N	-0-			59
05	1054	N	992	-0-	-62	-0-	992	2	N	-0-			59
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2	N	-0-			59
07	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	1111	2	N	-0-			59
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2	N	-0-			59
09	1200	N	1066	-0-	-134	-0-	1066	2	N	-0-			59
10	1116	N	911	-0-	-205	-0-	911	2	N	-0-			59
11	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	1082	2	N	-0-			59
12	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	1026	2	N	-0-			59

TOTAL GAS PROD: 12,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
BLACKBURN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 105889 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3408 - 3414

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
MOORE, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 120662 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3490 - 3494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	1556	-0-	1556	5565	1556	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1479	-0-	1479	7044	1479	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1526	-0-	1526	8570	1526	2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1475	-0-	1475	10045	1475	2		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1542	-0-	1542	11587	1542	2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	1434	-0-	1434	13021	1434	2		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	1751	-0-	1751	14772	1751	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1336	-0-	1336	16108	1336	2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	322	-0-	322	16430	322	2		N	-0-			-0-
10	2900 N	1800	-0-	-1100	15330	1800	2		N	-0-			-0-
*11	3000 N	1752	-0-	-1248	14082	1752	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	14082				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYDEN WELL #: 1 RRCID -> 122541 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3804 - 3899

01	789	789	-0-	-0-	-0-	789	2		N	-0-			-0-
02	516	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			-0-
03	725	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-			-0-
04	688	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-			-0-
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			-0-
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-			-0-
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-			-0-
*11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/00/1989

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMP COLORADO (CADDO) 15048 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
PARAGON CORPORATION 639000
WARREN-THURMOND WELL #: 1 RRCID -> 174299 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2068 - 2078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/22/2013 - PLUGGED 09-22-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 017497 COMPL. DATE 11/12/1959 TOTAL DEPTH 2669 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
07	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY, DELLA, -A- WELL #: 1 RRCID -> 017498 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2579 - 2645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	660	N	506	-0-	-154	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMP COLORADO (MARBLE FALLS) //CONT.// 15048 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
CHAPMAN OIL CO. //CONT.// 145860
TERRY, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 017499 COMPL. DATE 12/31/1958 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2628 - 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
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			-0-
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			-0-
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMP COLORADO, N. (DUFFER) 15050 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
PARAGON CORPORATION 639000
WARREN-THURMAN WELL #: 2 RRCID -> 177329 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2788 - 2810

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2013 - PLUGGED 09-30-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYLE & MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 050197 COMPL. DATE 03/15/1971 TOTAL DEPTH 2074 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMP COLORADO, N. (GARDNER) //CONT.// 15050 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
FAMILY TRUST B, THE 261290
BAILEY, NELLE WELL #: 1 RRCID -> 039768 COMPL. DATE 07/03/1966 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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	180	N	97	-0-	-83	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER, EULA WELL #: 1 RRCID -> 045842 COMPL. DATE 02/10/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 0 - 2138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	112	N	62	-0-	-50	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
11	240	N	123	-0-	-117	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 046508 COMPL. DATE 04/12/1969 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1966 - 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
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
11	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMP COLORADO, N. (GARDNER) //CONT.// 15050 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
FAMILY TRUST B, THE //CONT.// 261290
BURNS-DILLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047831 COMPL. DATE 02/15/1970 TOTAL DEPTH 2151 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	224	N	175	-0-	-49	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
11	330	N	271	-0-	-59	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS, SALOME -A- WELL #: 1 RRCID -> 050678 COMPL. DATE 05/14/1971 TOTAL DEPTH 2090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMP COLORADO, N. (GARDNER) //CONT.// 15050 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
FAMILY TRUST B, THE //CONT.// 261290
DUNLAP WELL #: 1 RRCID -> 132733 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1922 - 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
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					38
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	533	2	1	9	Y	1	1	8			38
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					38
04	DLQ	G-10	570	-0-	570	570	570	2			Y	-0-					38
05	DLQ	G-10	590	-0-	590	1160	589	2	1	9	Y	1	1	8			38
06	DLQ	G-10	564	-0-	564	1724	564	2			Y	-0-					38
07	DLQ	G-10	578	-0-	578	2302	578	2			Y	-0-					38
08	DLQ	G-10	563	-0-	563	2865	563	2			Y	-0-					38
09	800	N	529	-0-	-271	2594	529	2			Y	-0-					38
10	3100	N	537	-0-	-2563	31	537	2			Y	-0-					38
11	549	N	518	-0-	-31	-0-	518	2			Y	-0-					38
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 6,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CAMPBELL, E. (MARBLE FALLS, MID) 15165 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD 824340
ST. JOHNS WELL #: 2 RRCID -> 143683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3383 PERF. 3130 - 3158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-			120
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-			120
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-			120
04	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3			Y	-0-			120
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-			120
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-			120
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-			120
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-			120
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3			Y	-0-			120
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-			120
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-			120
12	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3			Y	-0-			120

TOTAL GAS PROD: 1,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 143685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3180 - 3188

01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-			27
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-			27
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			27
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-			27
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-			27
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-			27
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			27
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			27
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			27
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			27
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			27
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 1,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1519 #	1201	-0-	-318	-0-	116	1	1085	2	N	-0-			40
02	1260 #	1167	-0-	-93	-0-	342	1	825	2	N	-0-			40
03	1271 #	1133	-0-	-138	-0-	310	1	823	2	N	-0-			40
04	1230 #	940	-0-	-290	-0-	226	1	714	2	N	-0-			40
05	1209 #	1063	-0-	-146	-0-	243	1	820	2	N	-0-			40
06	1260 #	919	-0-	-341	-0-	97	1	822	2	N	-0-			40
07	1302 #	891	-0-	-411	-0-	38	1	853	2	N	-0-			40
08	1842 R	1842	-0-	-0-	-0-	446	1	1396	2	N	-0-			40
09	1567 R	1567	-0-	-0-	-0-	429	1	1138	2	N	-0-			40
10	1054 #	741	-0-	-313	-0-	212	1	529	2	N	-0-			40
11	1770 #	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-			40
12	1829 #	759	-0-	-1070	-0-	253	1	506	2	N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 12,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER (MARBLE FALLS) 15857 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HILL OPERATING LLC 387979
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		Y	-0-			-0-
09	DELQ	PR	250	-0-	250	250	250	2		Y	-0-			-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	250				Y	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	250				Y	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	250				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 710 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			22
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
*11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2		N	-0-			-0-
02	224	N	176	-0-	-48	-0-	176	2		N	-0-			-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2		N	-0-			-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2		N	-0-			-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2		N	-0-			-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
*11	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2		N	-0-			-0-
12	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					43
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					43
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					43
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					43
05	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					43
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					43
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					43
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					43
09	780	N	631	-0-	-149	-0-	631	2			N	-0-					43
10	682	N	512	-0-	-170	-0-	512	2			N	-0-					43
11	630	N	599	-0-	-31	-0-	599	2			N	-0-					43
12	651	N	515	-0-	-136	-0-	515	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 7,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAIRD WELL #: 1 RRCID -> 125104 COMPL. DATE 08/25/1987 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3165 - 3170

01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					37
02	1708	N	1204	-0-	-504	-0-	1204	2			N	-0-					37
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					37
04	1440	N	1160	-0-	-280	-0-	1160	2			N	-0-					37
05	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	1259	2			N	-0-					37
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					37
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					37
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					37
09	1650	N	1492	-0-	-158	-0-	1492	2			N	-0-					37
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					37
11	1470	N	1135	-0-	-335	-0-	1135	2			N	-0-					37
12	1550	N	1236	-0-	-314	-0-	1236	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 16,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	682	N	311	-0-	-371	-0-	311	3			Y	-0-					162
02	364	N	48	-0-	-316	-0-	48	3			Y	-0-					162
03	434	N	25	-0-	-409	-0-	25	3			Y	-0-					162
04	300	N	144	-0-	-156	-0-	144	3			Y	-0-					162
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					162
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					162
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					162
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					162
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			Y	-0-					162
10	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	3			Y	-0-					162
11	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	3			Y	-0-					162
12	806	N	206	-0-	-600	-0-	206	3			Y	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 3,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					10
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					10
03	837	N	772	-0-	-65	-0-	772	2			N	-0-					10
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					10
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					10
06	750	N	723	-0-	-27	-0-	723	2			N	-0-					10
07	837	N	728	-0-	-109	-0-	728	2			N	-0-					10
08	868	N	740	-0-	-128	-0-	740	2			N	-0-					10
09	720	N	703	-0-	-17	-0-	703	2			N	-0-					10
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					10
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					10
*12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 9,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	308	N	224	-0-	-84	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
11	510	N	393	-0-	-117	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					48
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					48
03	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	3			N	-0-					48
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					48
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					48
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					48
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					48
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					48
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					48
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					48
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	496	N	207	-0-	-289	-0-	207	3			N	-0-					20
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					20
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					20
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					20
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					20
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					20
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					20
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					20
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					20
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					20
*11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 4,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELLERS, R. WELL #: 2 RRCID -> 144541 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2906 - 2956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	218	-0-	-154	-0-	218	3			N	-0-					25
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					25
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					25
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					25
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					25
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					25
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					25
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					25
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					25
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					25
*11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 4,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTERVILLE (STRAWN 2700) //CONT.// 16023 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CULWELL WELL #: 2 RRCID -> 222155 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3034 - 3044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
PRINCE WELL #: 1 RRCID -> 082031 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 2748 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279 N	44	-0-	-235 B	-0-	44	2	N	-0-			-0-
02	224 N	38	-0-	-186 B	-0-	38	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2	N	-0-			-0-
04	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2	N	-0-			-0-
05	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2	N	-0-			-0-
06	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2	N	-0-			-0-
07	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2	N	-0-			-0-
08	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2	N	-0-			-0-
10	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2	N	-0-			-0-
11	180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172	2	N	-0-			-0-
12	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTERVILLE, N (CADDO CONGL) //CONT.// 16030 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
OXXN 630579
BURKHALTER WELL #: 2 RRCID -> 129810 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4444 - 4542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2		N	-0-			18
02	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2		N	-0-			18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2		N	-0-			18
04	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2		N	-0-			18
05	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2		N	-0-			18
06	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2		N	-0-			18
07	434 N	371	-0-	-63 B	-0-	371	2		N	-0-			18
08	372 N	332	-0-	-40 B	-0-	332	2		N	-0-			18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2		N	-0-			18
10	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2		N	-0-			18
11	330 N	267	-0-	-63 B	-0-	267	2		N	-0-			18
12	589 N	311	-0-	-278 B	-0-	311	2		N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 4,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
GRIFFIN- CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 083196 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 3905 - 3910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434 N	220	-0-	-214 B	-0-	220	2		N	-0-			-0-
02	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2		N	-0-			-0-
04	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2		N	-0-			-0-
05	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	456	-0-	456 B	456	456	2		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	447	-0-	447 B	903	447	2		N	-0-			-0-
08	T. A.	522	-0-	522 B	1425	522	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1425													
09	T. A.	395	-0-	395 B	1820	395	2		N	-0-			-0-
10	T. A.	377	-0-	377 B	2197	377	2		N	-0-			-0-
11	282 N	188	-0-	-94 B	2103	188	2		N	-0-			-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403 B	1700				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATTHE (MORRIS) //CONT.// 16403 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
ARBEN OIL, INC. //CONT.// 028802
WEST, L. S. WELL #: 1 RRCID -> 091323 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2124 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIS, T. WELL #: 4B RRCID -> 121689 COMPL. DATE 06/20/1986 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2156 - 2168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIS, T. WELL #: 3B RRCID -> 155022 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 2255 PERF. 2178 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2		N	-0-			-0-
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	96	2		N	-0-			-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
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	87	-0-	-3	-0-	87	2		N	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-			-0-
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2		N	-0-			-0-
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, H.C. WELL #: 2 RRCID -> 092774 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 3006 - 3012

01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOMBY, O.B. WELL #: 6 RRCID -> 094539 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2987 - 2995

01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS (CONGL) //CONT.// 16812 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810
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
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, H.C. WELL #: 3 RRCID -> 102893 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 3093 PERF. 3030 - 3040

01	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2		N	-0-			-0-
02	84 N	50	-0-	-34	-0-	50	2		N	-0-			-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-			-0-
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2		N	-0-			-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2		N	-0-			-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOMBY,O.B. WELL #: 20 RRCID -> 103335 COMPL. DATE 12/10/1982 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2985 - 2997

01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS (CONGL) //CONT.// 16812 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810
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
01	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	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	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	837 N	380	-0-	-457	-0-	380	2		N	-0-			-0-
02	672 N	405	-0-	-267	-0-	405	2		N	-0-			-0-
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-			-0-
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-			-0-
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-			-0-
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-			-0-
07	837 N	760	-0-	-77	-0-	760	2		N	-0-			-0-
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-			-0-
09	750 N	695	-0-	-55	-0-	695	2		N	-0-			-0-
10	775 N	721	-0-	-54	-0-	721	2		N	-0-			-0-
11	720 N	637	-0-	-83	-0-	637	2		N	-0-			-0-
12	713 N	661	-0-	-52	-0-	661	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 394 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2		N	-0-			-0-
02	224 N	153	-0-	-71	-0-	153	2		N	-0-			-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-
07	465 N	367	-0-	-98	-0-	367	2		N	-0-			-0-
08	434 N	337	-0-	-97	-0-	337	2		N	-0-			-0-
09	390 N	279	-0-	-111	-0-	279	2		N	-0-			-0-
10	372 N	314	-0-	-58	-0-	314	2		N	-0-			-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
*12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, H. C. WELL #: 6 RRCID -> 186249 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 2986 - 2996

01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 394 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		N	-0-			-0-
02	1120 N	1026	-0-	-94	-0-	1026	2		N	-0-			-0-
03	1271 N	1187	-0-	-84	-0-	1187	2		N	-0-			-0-
04	1170 N	1131	-0-	-39	-0-	1131	2		N	-0-			-0-
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2		N	-0-			-0-
06	1140 N	1068	-0-	-72	-0-	1068	2		N	-0-			-0-
07	1178 N	948	-0-	-230	-0-	948	2		N	-0-			-0-
08	1147 N	1062	-0-	-85	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
09	1080 N	1055	-0-	-25	-0-	1055	2		N	-0-			-0-
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-			-0-
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		N	-0-			-0-
*12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	173	2	11	9	N	10					121
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	180	2	17	9	N	15					136
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	204	2	20	9	N	18	154	1			-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	191	2	11	9	N	10					10
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	167	2	33	9	N	30					40
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	193	2	22	9	N	20					60
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	86	2	21	9	N	19					79
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	198	2	17	9	N	15					94
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	157	2	7	9	N	6					100
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	164	2	6	9	N	5					105
11	210	N	140	-0-	-70	-0-	129	2	11	9	N	10					115
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 2,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

PRITCHARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110728 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 2862 PERF. 2466 - 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
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					9
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					9
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					9
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					9
05	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					9
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					9
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					9
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					9
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					9
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					9
11	240	N	162	-0-	-78	-0-	162	2			N	-0-					9
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 2,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 113927 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 2676 - 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
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248 N	145	-0-	-103	-0-	145	2		N	-0-			-0-
02	168 N	156	-0-	-12	-0-	156	2		N	-0-			-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
04	150 N	31	-0-	-119	-0-	31	2		N	-0-			-0-
05	186 N	28	-0-	-158	-0-	28	2		N	-0-			-0-
06	240 N	156	-0-	-84	-0-	156	2		N	-0-			-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2		N	-0-			-0-
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2		N	-0-			-0-
11	120 N	54	-0-	-66	-0-	54	2		N	-0-			-0-
*12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEDDINGTON, R.D."D" WELL #: 1 RRCID -> 017511 COMPL. DATE 09/08/1949 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3703 - 3733

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, A.L. WELL #: 3 RRCID -> 078754 COMPL. DATE 04/22/1978 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3726 - 3750

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	124 N	72	-0-	-52	-0-	7	1	65	2	N	-0-					-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES WELL #: 2 RRCID -> 100485 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2604 - 2612

01	124 N	72	-0-	-52	-0-	7	1	65	2	N	-0-					-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	72	-0-	-52	-0-	7	1	65	2	N	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT		118	-0-	118	172	118	3			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		116	-0-	116	288	116	3			Y	-0-			-0-
03	354	X	66	-0-	-288	-0-	66	3			Y	-0-			-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-			-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-			-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-			-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-			-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-			-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-			-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-			-0-
*11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 175406 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4128 - 4144

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICK BEND (CONGL.) //CONT.// 17592 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	297	3	24	9	N	22					147
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					147
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	7					154
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	303	3	13	9	N	12					166
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	321	3	12	9	N	11					177
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	256	3	24	9	N	22					199
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	3					202
08	341 N	270	-0-	-71	-0-	257	3	13	9	N	12	175	1			39
09	270 N	146	-0-	-124	-0-	143	3	3	9	N	3					42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					49
11	270 N	65	-0-	-205	-0-	65	3			N	-0-					49
12	155 N	94	-0-	-61	-0-	91	3	3	9	N	3					52

TOTAL GAS PROD: 1,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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
01	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASHBURN WELL #: 2 RRCID -> 112343 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1842 - 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
01	7	N	9	-0-	2 B	-5	9	2			N	-0-					-0-
02	8	N	9	-0-	1 B	-4	9	2			N	-0-					-0-
03	9	N	10	-0-	1 B	-3	10	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0- B	-3	9	2			N	-0-					-0-
05	9	N	8	-0-	-1 B	-3	8	2			N	-0-					-0-
06	10	N	9	-0-	-1 B	-3	9	2			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0- B	-3	9	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0- B	-3	8	2			N	-0-					-0-
09	9	N	8	-0-	-1 B	-3	8	2			N	-0-					-0-
10	9	N	8	-0-	-1 B	-3	8	2			N	-0-					-0-
11	8	N	7	-0-	-1 B	-3	7	2			N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8 B	-3	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDLEY WELL #: 2 RRCID -> 113145 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 1993 PERF. 1793 - 1817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					27
02	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					27
03	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					27
04	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					27
05	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					27
06	90	N	74	-0-	-16 B	-0-	74	2			N	-0-					27
07	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					27
08	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					27
09	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					27
10	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					27
11	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					27
*12	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	341 N	198	-0-	-143	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	310 N	170	-0-	-140	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
GRIMES, DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 062505 COMPL. DATE 12/24/1975 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4306 - 0

01	124 N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	2	N	-0-					70
02	168 N	97	-0-	-71	-0-	6	1	91	2	N	-0-					70
03	186 N	132	-0-	-54	-0-	8	1	124	2	N	-0-					70
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	N	-0-					70
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-					70
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	N	-0-					70
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	N	-0-					70
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	N	-0-					70
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	N	-0-					70
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	2	N	-0-					70
11	180 N	82	-0-	-98	-0-	3	1	79	2	N	-0-					70
12	155 N	115	-0-	-40	-0-	5	1	110	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 1,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2005

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINDY-GAY (JENNINGS) //CONT.// 18225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
HEARNE, WYLIE WELL #: 1 RRCID -> 114540 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3398 - 3414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	3			Y	-0-					8
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3			Y	-0-					8
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					8
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					8
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					8
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					8
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					8
08	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	3			Y	-0-					8
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					8
10	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3			Y	-0-					8
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					8
12	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
IMES-DORN WELL #: 1 RRCID -> 116069 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3655 - 3661

01	341 N	130	-0-	-211	-0-	116	3	14	9	N	13					59
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	130	3	17	9	N	15					74
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	131	3	18	9	N	16					90
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	115	3	8	9	N	7					97
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	161	3	13	9	N	12					109
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	160	3	17	9	N	15					124
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	149	3	10	9	N	9	71	1			62
08	186 N	167	-0-	-19	-0-	155	3	12	9	N	11					73
09	180 N	135	-0-	-45	-0-	124	3	11	9	N	10					83
10	155 N	53	-0-	-102	-0-	53	3			N	-0-					83
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	119	3	11	9	N	10	83	1			10
12	155 N	127	-0-	-28	-0-	113	3	14	9	N	13					23

TOTAL GAS PROD: 1,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

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
01	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	#	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					74
02	420	#	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					74
03	465	#	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					74
04	450	#	424	-0-	-26	-0-	424	3			N	-0-					74
05	465	#	394	-0-	-71	-0-	394	3			N	-0-					74
06	420	#	364	-0-	-56	-0-	364	3			N	-0-					74
07	434	#	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-					74
08	434	#	386	-0-	-48	-0-	386	3			N	-0-					74
09	420	#	349	-0-	-71	-0-	349	3			N	-0-					74
10	403	#	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					74
11	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					74
*12	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 4,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO, SOUTHWEST (LAKE) 18293 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
HOFFMANN OIL COMPANY 391155
AMIS, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 017523 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					28
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					28
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					28
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					28
05	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	1338	3			N	-0-					28
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					28
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					28
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					28
09	1350	N	942	-0-	-408	-0-	942	3			N	-0-					28
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					28
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					28
*12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 19,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARALMA (MARBLE FALLS) 18540 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
FLOYD RAY VICK WELL #: 2 RRCID -> 245548 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4282 PERF. 4004 - 4030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984 #	1302	-0-	-682	-0-	1302	2			N	-0-					172
02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1444	2	12	9	N	11	143	1			40
03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					40
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1554	2	6	9	N	5					45
05	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1851	2	28	9	N	25					70
06	1710 N	1705	-0-	-5	-0-	1705	2			N	-0-					70
07	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					70
08	1891 N	1837	-0-	-54	-0-	1833	2	4	9	N	4					74
09	1710 N	1685	-0-	-25	-0-	1685	2			N	-0-					74
10	1891 N	1550	-0-	-341	-0-	1532	2	18	9	N	16					90
11	1770 N	1376	-0-	-394	-0-	1376	2			N	-0-					90
12	1736 N	1343	-0-	-393	-0-	1312	2	31	9	N	28					118

TOTAL GAS PROD: 19,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271 #	80	-0-	-1191	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	1148 #	105	-0-	-1043	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	1271 #	116	-0-	-1155	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	90 #	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
09	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
10	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	390 #	168	-0-	-222	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	434 #	269	-0-	-165	-0-	269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRIER DRAW WELL #: 1 RRCID -> 265306 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 4667 PERF. 4144 - 4159

01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					144
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					144
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1	9	N	1					145
04	270 N	116	-0-	-154	-0-	115	2	1	9	N	1					146
05	279 N	174	-0-	-105	-0-	130	2	44	9	N	40					186
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	68	2	224	9	N	204	341	1			49
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	47	2	240	9	N	218					267
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	32	2	267	9	N	243	337	1			173
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	166	1			7
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31618 09/11/2014

TOTAL GAS PROD: 1,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 707

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

01	434 N	380	-0-	-54	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	403 N	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	360 N	279	-0-	-81	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	372 N	222	-0-	-150	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	360 N	234	-0-	-126	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	310 N	72	-0-	-238	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	270 N	172	-0-	-98	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (CONGL) //CONT.// 18756 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SUN-KEY OIL CO., INC. //CONT.// 829320
MESSER WELL #: 1 RRCID -> 109821 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4282 - 4289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2		N	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2		N	-0-			-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
10	186 N	54	-0-	-132	-0-	54	2		N	-0-			-0-
11	180 N	111	-0-	-69	-0-	111	2		N	-0-			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THURMAN DRILLING, INC. 858771
SCHRICK WELL #: 1W RRCID -> 218258 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4260 - 4470

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
D.J. & T. ENERGY 196227
WARSHAW, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 106338 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4972 - 5064

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2014 - PLUGGED 07/29/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARSHAW, J. G. WELL #: 6 RRCID -> 148043 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 5038 - 5046

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2014 - P&A 09/23/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
D.J. & T. ENERGY //CONT.// 196227
WARSHAW, J. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 217400 COMPL. DATE 12/06/1985 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 5010 - 5020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2014 - PLUGGED 09/16/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IKARD, ALAN 422893
SMITH WELL #: 3 RRCID -> 217687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4882 - 4955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
02	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
03	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
04	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
05	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
06	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
07	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
08	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
09	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	93 #	6	-0-	-87	-0-	6	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
OHLHAUSEN OIL COMPANY //CONT.// 619390
JONISUE WELL #: 2 RRCID -> 061589 COMPL. DATE 03/10/1975 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4957 - 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
01	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARSHAW, JESSE WELL #: 3 RRCID -> 073608 COMPL. DATE 09/04/1977 TOTAL DEPTH 5183 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEETWATER PRODUCTION, INC. 833297
WILBURN, J.A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 130268 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5055 - 5072

01	150 R	150	-0-	-0-	-0-	149	3	1	9	Y	1					5
02	DLQ G-10	123	-0-	123	123	122	3	1	9	Y	1					6
03	DLQ G-10	143	-0-	143	266	141	3	2	9	Y	2					8
04	DLQ G-10	139	-0-	139	405	136	3	3	9	Y	3					11
05	545 R	140	-0-	-405	-0-	138	3	2	9	Y	2					13
06	150 R	150	-0-	-0-	-0-	147	3	3	9	Y	3					16
07	155 #	132	-0-	-23	-0-	130	3	2	9	Y	2					18
08	155 #	114	-0-	-41	-0-	113	3	1	9	Y	1					19
09	150 #	125	-0-	-25	-0-	123	3	2	9	Y	2					21
10	155 #	124	-0-	-31	-0-	123	3	1	9	Y	1					22
11	150 #	136	-0-	-14	-0-	134	3	2	9	Y	2					24
*12	151 R	151	-0-	-0-	-0-	148	3	3	9	Y	3					27

TOTAL GAS PROD: 1,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297
WILBURN, J.A. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130269 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5043 - 5058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279 #	250	-0-	-29	-0-	248	3	2	9	Y	2					21
02	DLQ G-10	208	-0-	208	208	206	3	2	9	Y	2					23
03	DLQ G-10	240	-0-	240	448	237	3	3	9	Y	3					26
04	DLQ G-10	237	-0-	237	685	233	3	4	9	Y	4					30
05	932 R	247	-0-	-685	-0-	241	3	6	9	Y	5					35
06	241 R	241	-0-	-0-	-0-	237	3	4	9	Y	4					39
07	248 #	216	-0-	-32	-0-	212	3	4	9	Y	4					43
08	248 #	205	-0-	-43	-0-	198	3	7	9	Y	6					49
09	240 #	206	-0-	-34	-0-	198	3	8	9	Y	7					56
10	248 #	207	-0-	-41	-0-	198	3	9	9	Y	8					64
11	240 #	234	-0-	-6	-0-	227	3	7	9	Y	6					70
*12	256 R	256	-0-	-0-	-0-	248	3	8	9	Y	7					77

TOTAL GAS PROD: 2,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

WILBURN, J.A. "A" WELL #: 3 RRCID -> 130270 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 5042 - 5059

01	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-					1
03	DLQ G-10	11	-0-	11	21	11	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10	11	-0-	11	32	11	3			Y	-0-					1
05	43 R	11	-0-	-32	-0-	11	3			Y	-0-					1
06	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	3			Y	-0-					1
07	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					1
08	11 #	8	-0-	-3	-0-	8	3			Y	-0-					1
09	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	3			Y	-0-					1
10	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	3			Y	-0-					1
11	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					1
12	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBURN, J.A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130271 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5050 - 5060

01	14 #	10	-0-	-4	-0-	10	3			Y	-0-					2
02	DLQ G-10	8	-0-	8	8	8	3			Y	-0-					2
03	DLQ G-10	12	-0-	12	20	12	3			Y	-0-					2
04	DLQ G-10	12	-0-	12	32	12	3			Y	-0-					2
05	42 R	10	-0-	-32	-0-	10	3			Y	-0-					2
06	12 #	10	-0-	-2	-0-	10	3			Y	-0-					2
07	12 #	8	-0-	-4	-0-	8	3			Y	-0-					2
08	12 #	8	-0-	-4	-0-	8	3			Y	-0-					2
09	12 #	7	-0-	-5	-0-	7	3			Y	-0-					2
10	10 #	8	-0-	-2	-0-	7	3	1	9	Y	1					3
11	12 R	12	-0-	-0-	-0-	11	3	1	9	Y	1					4
*12	9 R	9	-0-	-0-	-0-	8	3	1	9	Y	1					5

TOTAL GAS PROD: 114 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297
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
01	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					18
02	DLQ G-10	12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-					18
03	DLQ G-10	11	-0-	11	23	11	3			Y	-0-					18
04	DLQ G-10	13	-0-	13	36	13	3			Y	-0-					18
05	45 R	9	-0-	-36	-0-	9	3			Y	-0-					18
06	12 #	4	-0-	-8	-0-	4	3			Y	-0-					18
07	13 #	10	-0-	-3	-0-	10	3			Y	-0-					18
08	13 #	9	-0-	-4	-0-	9	3			Y	-0-					18
09	13 #	5	-0-	-8	-0-	5	3			Y	-0-					18
10	10 #	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-					18
11	10 #	8	-0-	-2	-0-	8	3			Y	-0-					18
12	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	3			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	486 R	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					3
02	DLQ G-10	430	-0-	430	430	430	3			Y	-0-					3
03	DLQ G-10	508	-0-	508	938	508	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10	476	-0-	476	1414	476	3			Y	-0-					3
05	1900 R	486	-0-	-1414	-0-	486	3			Y	-0-					3
06	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					3
07	483 R	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					3
08	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					3
09	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					3
10	465 #	462	-0-	-3	-0-	462	3			Y	-0-					3
11	450 #	447	-0-	-3	-0-	447	3			Y	-0-					3
*12	473 R	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	161 R	161	-0-	-0-	-0-	160	3	1	9	Y	1					8
02	DLQ G-10	134	-0-	134	134	133	3	1	9	Y	1					9
03	DLQ G-10	154	-0-	154	288	153	3	1	9	Y	1					10
04	DLQ G-10	152	-0-	152	440	151	3	1	9	Y	1					11
05	593 R	153	-0-	-440	-0-	152	3	1	9	Y	1					12
06	153 R	153	-0-	-0-	-0-	152	3	1	9	Y	1					13
07	155 #	138	-0-	-17	-0-	137	3	1	9	Y	1					14
08	155 #	126	-0-	-29	-0-	125	3	1	9	Y	1					15
09	150 #	128	-0-	-22	-0-	127	3	1	9	Y	1					16
10	155 #	128	-0-	-27	-0-	127	3	1	9	Y	1					17
11	150 #	147	-0-	-3	-0-	146	3	1	9	Y	1					18
*12	158 R	158	-0-	-0-	-0-	157	3	1	9	Y	1					19

TOTAL GAS PROD: 1,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297
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
01	155 #	140	-0-	-15	-0-	136	3	4	9	Y	4					54
02	DLQ G-10	72	-0-	72	72	66	3	6	9	Y	5					59
03	DLQ G-10	135	-0-	135	207	126	3	9	9	Y	8	22	1			45
04	DLQ G-10	180	-0-	180	387	172	3	8	9	Y	7					52
05	559 R	172	-0-	-387	-0-	165	3	7	9	Y	6					58
06	170 R	170	-0-	-0-	-0-	168	3	2	9	Y	2					60
07	186 #	163	-0-	-23	-0-	160	3	3	9	Y	3					63
08	186 #	111	-0-	-75	-0-	108	3	3	9	Y	3	66	1			-0-
09	180 #	138	-0-	-42	-0-	134	3	4	9	Y	4					41
10	186 #	137	-0-	-49	-0-	134	3	3	9	Y	3					44
11	180 #	157	-0-	-23	-0-	146	3	11	9	Y	10	54	1			-0-
*12	167 R	167	-0-	-0-	-0-	155	3	12	9	Y	11					11

TOTAL GAS PROD: 1,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

WILBURN "E" WELL #: 3 RRCID -> 140703 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5073 - 5082

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBURN "E" WELL #: 2 RRCID -> 140705 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 5080 - 5113

01	744 #	663	-0-	-81	-0-	650	3	13	9	Y	12					146
02	DLQ G-10	335	-0-	335	335	320	3	15	9	Y	14					160
03	DLQ G-10	627	-0-	627	962	613	3	14	9	Y	13	146	1			27
04	DLQ G-10	850	-0-	850	1812	833	3	17	9	Y	15					42
05	2629 R	817	-0-	-1812	-0-	802	3	15	9	Y	14					56
06	820 R	820	-0-	-0-	-0-	802	3	18	9	Y	16					72
07	868 #	795	-0-	-73	-0-	775	3	20	9	Y	18					90
08	868 #	546	-0-	-322	-0-	528	3	18	9	Y	16	106	1			-0-
09	840 #	666	-0-	-174	-0-	653	3	13	9	Y	12					12
10	837 #	668	-0-	-169	-0-	653	3	15	9	Y	14					26
11	810 #	741	-0-	-69	-0-	707	3	34	9	Y	31	57	1			-0-
12	806 #	770	-0-	-36	-0-	740	3	30	9	Y	27					27

TOTAL GAS PROD: 8,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

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
01	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	9	-0-	9	14	9	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	12	-0-	12	26	12	3			Y	-0-					-0-
05	38 R	12	-0-	-26	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
07	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
08	12 #	8	-0-	-4	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
09	14 #	10	-0-	-4	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	14 #	10	-0-	-4	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
11	15 R	15	-0-	-0-	-0-	13	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*12	15 R	15	-0-	-0-	-0-	12	3	3	9	Y	3					3

TOTAL GAS PROD: 136 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WILBURN "E" WELL #: 5 RRCID -> 140710 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5020 - 5040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					1
03	DLQ G-10	12	-0-	12	16	12	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	DLQ G-10	14	-0-	14	30	14	3			Y	-0-					-0-
05	41 R	11	-0-	-30	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
07	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
08	14 #	10	-0-	-4	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
09	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
10	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
11	30 #	14	-0-	-16	-0-	11	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	31 #	13	-0-	-18	-0-	11	3	2	9	Y	2					2

TOTAL GAS PROD: 145 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WILBURN "E" WELL #: 6 RRCID -> 140712 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5020 - 5040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					5
02	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					5
03	DLQ G-10	15	-0-	15	20	15	3			Y	-0-	5	1			-0-
04	DLQ G-10	11	-0-	11	31	11	3			Y	-0-					-0-
05	43 R	12	-0-	-31	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06	15 #	11	-0-	-4	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
07	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
08	15 #	11	-0-	-4	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
09	12 #	9	-0-	-3	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	15 #	9	-0-	-6	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
11	15 #	14	-0-	-1	-0-	12	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	15 #	11	-0-	-4	-0-	10	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 137 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620 #	614	-0-	-6	-0-	595	2	19	9	N	17					171
02	560 #	515	-0-	-45	-0-	505	2	10	9	N	9					180
03	589 #	523	-0-	-66	-0-	523	2			N	-0-					180
04	600 #	491	-0-	-109	-0-	487	2	4	9	N	4					184
05	620 #	499	-0-	-121	-0-	491	2	8	9	N	7					191
06	600 #	487	-0-	-113	-0-	476	2	11	9	N	10					201
07	558 #	526	-0-	-32	-0-	523	2	3	9	N	3					204
08	527 #	498	-0-	-29	-0-	498	2			N	-0-					204
09	480 #	448	-0-	-32	-0-	448	2			N	-0-					204
10	527 #	428	-0-	-99	-0-	428	2			N	-0-					204
11	510 #	381	-0-	-129	-0-	381	2			N	-0-					204
12	527 #	288	-0-	-239	-0-	288	2			N	-0-					204

TOTAL GAS PROD: 5,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

CLYDE HARPER (CONGLOMERATE) 19087 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 141044 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4068 - 4086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					10
02	336 N	324	-0-	-12	-0-	324	2			N	-0-					10
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					10
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					10
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					10
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					10
07	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					10
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					10
09	390 N	357	-0-	-33	-0-	357	2			N	-0-					10
10	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					10
11	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					10
*12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 4,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434 N	121	-0-	-313	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	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	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 541 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					27
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					27
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					27
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					27
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					27
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 77 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	240	N	101	-0-	-139	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	390	N	295	-0-	-95	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	330	N	232	-0-	-98	-0-	232	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-	32	1			6
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					6
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					6
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					6
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	3	1	726	3	Y	-0-					6
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	7	1	698	3	Y	-0-					6
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	38	1	701	3	Y	-0-					6
08	744	N	636	-0-	-108	-0-	31	1	605	3	Y	-0-					6
09	720	N	610	-0-	-110	-0-	609	3	1	9	Y	1					7
10	744	N	605	-0-	-139	-0-	605	3			Y	-0-					7
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					7
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 5,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COALVILLE (BEND CONGL.) //CONT.// 19138 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SHELLEY, RICHARD W 775218
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
01	465 N	419	-0-	-46	-0-	419	2		N	-0-			-0-
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
06	450 N	439	-0-	-11	-0-	439	2		N	-0-			-0-
07	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	2		N	-0-			-0-
08	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	2		N	-0-			-0-
09	450 N	437	-0-	-13	-0-	437	2		N	-0-			-0-
10	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	2		N	-0-			-0-
11	450 N	422	-0-	-28	-0-	422	2		N	-0-			-0-
12	465 N	431	-0-	-34	-0-	431	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKRELL (STRAWN) 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
KAUFFMAN WELL #: 4 RRCID -> 143322 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2568 - 2580

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2014 - P&A 03/14/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAUFFMAN WELL #: 3 RRCID -> 143760 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 2670 - 2682

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2014 - PLUGGED 02/04/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 143761 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2346 - 2356

01	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2		N	-0-			-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
07	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2		N	-0-			-0-
08	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2		N	-0-			-0-
09	240 N	130	-0-	-110	-0-	130	2		N	-0-			-0-
10	186 N	116	-0-	-70	-0-	116	2		N	-0-			-0-
11	120 N	21	-0-	-99	-0-	21	2		N	-0-			-0-
12	124 N	9	-0-	-115	-0-	9	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
KNICKERBOCKER LAND RESOURCES 470952
ADDISON WELL #: 1 RRCID -> 138537 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2701 - 2709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
04	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	3		N	-0-			-0-
05	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	3		N	-0-			-0-
06	240 N	201	-0-	-39	-0-	201	3		N	-0-			-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
08	248 N	166	-0-	-82	-0-	166	3		N	-0-			-0-
09	210 N	161	-0-	-49	-0-	161	3		N	-0-			-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADDISON WELL #: 3 RRCID -> 139661 COMPL. DATE 07/05/1991 TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2725 - 2747

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN-MOSS WELL #: 2 RRCID -> 144543 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2437 - 2595

01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3		N	-0-			-0-
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3		N	-0-			-0-
06	150 N	109	-0-	-41	-0-	109	3		N	-0-			-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			-0-
08	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3		N	-0-			-0-
09	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	3		N	-0-			-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
REBEL ENERGY, LTD. 696211
DOSTER, BRUCE WELL #: 2A RRCID -> 105179 COMPL. DATE 04/18/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2619 - 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
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 132111 COMPL. DATE 10/07/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2474 - 2565

01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON WELL #: 7 RRCID -> 139672 COMPL. DATE 10/12/1991 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2552 - 2637

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BRUNER WELL #: 7 RRCID -> 139506 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 3037 PERF. 2630 - 2648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNER WELL #: 6 RRCID -> 139507 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2635 - 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
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 148149 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 2466 - 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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. 945936
BLACK RANCH WELL #: 15 RRCID -> 114810 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2633 - 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
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	196	N	160	-0-	-36	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	434	N	293	-0-	-141	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	330	N	89	-0-	-241	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	372	N	177	-0-	-195	-0-	177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	186	N	18	-0-	-168	-0-	18	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 13 RRCID -> 114812 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2521 - 2569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	279	N	126	-0-	-153	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	270	N	72	-0-	-198	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK RANCH WELL #: 18 RRCID -> 114917 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2544 - 2618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2		N	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
06	270 N	238	-0-	-32	-0-	238	2		N	-0-			-0-
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			-0-
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
10	248 N	163	-0-	-85	-0-	163	2		N	-0-			-0-
11	240 N	107	-0-	-133	-0-	107	2		N	-0-			-0-
12	279 N	134	-0-	-145	-0-	134	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADDISON, D. WELL #: 3 RRCID -> 116658 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 2961 PERF. 2663 - 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
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2		N	-0-			-0-
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	133	2		N	-0-			-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2		N	-0-			-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
12	155 N	53	-0-	-102	-0-	53	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADDISON, D. WELL #: 1 RRCID -> 116755 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 2587 - 2700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2		N	-0-			-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53	2		N	-0-			-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
06	90 N	29	-0-	-61	-0-	29	2		N	-0-			-0-
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-			-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2		N	-0-			-0-
12	93 N	18	-0-	-75	-0-	18	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK RANCH WELL #: 19 RRCID -> 120663 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2445 - 2555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 22 RRCID -> 121366 COMPL. DATE 05/06/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2466 - 2857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	403	N	259	-0-	-144	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	420	N	87	-0-	-333	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	372	N	220	-0-	-152	-0-	220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 332 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	479					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	479					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	479					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	479					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	479					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	479					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	479					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2			N	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
10	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-					-0-
12	496	N	340	-0-	-156	-0-	340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
*12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 3M RRCID -> 132925 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2663 - 2764

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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
09	870	N	433	-0-	-437	-0-	433	2			N	-0-					-0-
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
11	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	2			N	-0-					-0-
*12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 17M RRCID -> 137619 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2664

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK RANCH WELL #: 16 M RRCID -> 137622 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2286 - 2931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 18M RRCID -> 137624 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2599 - 2708

01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND M WELL #: 2 RRCID -> 142087 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 2663 PERF. 2370 - 2505

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H.T.PRIDDY-BLOCK C WELL #: 1 RRCID -> 143758 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 2544 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN, G.W.-BLOCK A WELL #: 4 RRCID -> 143759 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 2735 - 2809

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND M #4 WELL #: 4 RRCID -> 146298 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 2994 PERF. 2281 - 2786

01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DIAMOND M #3 WELL #: 3 RRCID -> 146299 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 2664 PERF. 2342 - 2448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 270 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	280 N	265	-0-	-15	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATE,J. WELL #: 2 RRCID -> 114817 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2245 - 2262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	392 N	380	-0-	-12	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	420 N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					-0-
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
12	434 N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COG (MARBLE FALLS) //CONT.// 19340 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
MISSION ENERGY INC. 570410
EADS WELL #: 1 RRCID -> 105790 COMPL. DATE 04/25/1983 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2233 - 2262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3		N	-0-			-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-			-0-
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-			-0-
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3		N	-0-			-0-
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-			-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3		N	-0-			-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EADS WELL #: 2 RRCID -> 124728 COMPL. DATE 02/02/1984 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2243 - 2268

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EADS WELL #: 3 RRCID -> 124729 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 2777 PERF. 2244 - 2280

01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
02	112 N	88	-0-	-24	-0-	88	3		N	-0-			-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-			-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-			-0-
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-			-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3		N	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COG (MARBLE FALLS) //CONT.// 19340 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
RED DOG TRACK, INC. 696871
STONE WELL #: 3 RRCID -> 102088 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2265 - 2273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN, S (BRENEKE) //CONT.// 19481 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WINDOW OPERATING CO., THE //CONT.// 931621
HALL "B" WELL #: 3 RRCID -> 088615 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 2969 PERF. 2088 - 2091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 093742 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 2153 PERF. 2072 - 2090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
HARRIS,JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 130841 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2232 - 2301

01	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
02	168 #	76	-0-	-92	-0-	76	2		N	-0-			-0-
03	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
04	180 #	174	-0-	-6	-0-	174	2		N	-0-			-0-
05	186 #	176	-0-	-10	-0-	176	2		N	-0-			-0-
06	180 #	168	-0-	-12	-0-	168	2		N	-0-			-0-
07	186 #	179	-0-	-7	-0-	179	2		N	-0-			-0-
08	186 #	175	-0-	-11	-0-	175	2		N	-0-			-0-
09	180 #	151	-0-	-29	-0-	151	2		N	-0-			-0-
10	186 #	161	-0-	-25	-0-	161	2		N	-0-			-0-
11	180 #	173	-0-	-7	-0-	173	2		N	-0-			-0-
12	186 #	173	-0-	-13	-0-	173	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERATZ INVESTMENTS INC. 253336
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 145354 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 3597 PERF. 3198 - 3202

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
HERRING, D OIL & GAS CO. 380148
BISHOP-HILL WELL #: 2 RRCID -> 175785 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 1225 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.W.S. 427277
POPE, J.T. WELL #: 14 RRCID -> 104748 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 1618 PERF. 1341 - 1347

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAVER, JOHN SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 131241 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3042 - 3390

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
MINUTEMAN ENERGY, LLC 570185
HALLMARK-KEEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 145353 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3196 - 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
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					35
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					35
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803
MCCARROLL WELL #: 1 RRCID -> 187208 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2226 - 2296

01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	62 #	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	60 #	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	62 #	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	60 #	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCARROLL WELL #: 2 RRCID -> 187210 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2262 - 2322

01	71 R	71	-0-	-0-	-0-	60	2	11	9	N	10					459
02	71 R	71	-0-	-0-	-0-	60	2	11	9	N	10					469
03	62 #	54	-0-	-8	-0-	43	2	11	9	N	10					479
04	60 #	57	-0-	-3	-0-	46	2	11	9	N	10					489
05	93 #	71	-0-	-22	-0-	60	2	11	9	N	10					499
06	90 #	71	-0-	-19	-0-	60	2	11	9	N	10					509
07	93 #	72	-0-	-21	-0-	61	2	11	9	N	10					509
08	62 #	45	-0-	-17	-0-	34	2	11	9	N	10					519
09	60 #	43	-0-	-17	-0-	32	2	11	9	N	10					519
10	62 #	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					519
11	60 #	23	-0-	-37	-0-	12	2	11	9	N	10					529
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					529

TOTAL GAS PROD: 597 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
REDBANK OIL & GAS CO. 696666
SMITH-MCKNIGHT WELL #: 1B RRCID -> 117890 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 1426 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	T. A.	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH-MCKNIGHT WELL #: 1OJ RRCID -> 117891 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 1954 PERF. 1380 - 1386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	T. A.	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE DRILLING COMPANY 706685
SMITH, O.B. WELL #: 2 RRCID -> 146296 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2252 - 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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
RICE DRILLING COMPANY //CONT.// 706685
SMITH, O. B. WELL #: 3 RRCID -> 146297 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2265 - 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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
HORN, CLIFF WELL #: 1 A RRCID -> 181623 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3086 - 3098

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORN, CLIFF WELL #: 3 RRCID -> 181625 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 3110 - 3120

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
GULLEY, MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 138743 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3283 - 3293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCT LEASING CO. 888047
WATSON, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 100622 COMPL. DATE 05/18/1982 TOTAL DEPTH 1289 PERF. 1214 - 1222

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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WJH ENERGY, INC. 888225
MCCLURE, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 113908 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2270 - 2306

01	DLQ G-10	27	-0-	27	77	27	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	65	-0-	65	142	65	2		N	-0-			-0-
03	206 R	64	-0-	-142	-0-	64	2		N	-0-			-0-
04	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
05	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
06	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
07	62 #	24	-0-	-38	-0-	24	2		N	-0-			-0-
08	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
09	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	2		N	-0-			-0-
10	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-			-0-
11	90 #	34	-0-	-56	-0-	34	2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	65	-0-	65	65	65	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 751 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	93 #	22	-0-	-71	-0-	22	2		N	-0-			285
02	84 #	43	-0-	-41	-0-	43	2		N	-0-			285
03	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			285
04	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			285
05	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			285
06	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			285
07	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			285
08	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			285
09	90 #	53	-0-	-37	-0-	53	2		N	-0-			285
10	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-			285
11	90 #	59	-0-	-31	-0-	59	2		N	-0-			285
12	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			285

TOTAL GAS PROD: 762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWITZER, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 143043 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2143 - 2148

01	62 #	16	-0-	-46	-0-	16	2		N	-0-			-0-
02	56 #	33	-0-	-23	-0-	33	2		N	-0-			-0-
03	62 #	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-			-0-
04	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
05	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
06	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
07	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
08	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
09	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
10	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
11	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
*12	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-
02	28 #	21	-0-	-7	-0-	21	2		N	-0-			-0-
03	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
04	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
05	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
06	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
07	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
09	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
10	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
11	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-			-0-
12	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
BOGGUS, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 163628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2410 - 2418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31 #	9	-0-	-22	-0-	5	2	4	9	N	4					302
02	28 #	16	-0-	-12	-0-	9	2	7	9	N	6					308
03	31 #	18	-0-	-13	-0-	12	2	6	9	N	5					313
04	30 #	21	-0-	-9	-0-	15	2	6	9	N	5					318
05	31 #	23	-0-	-8	-0-	17	2	6	9	N	5					323
06	30 #	22	-0-	-8	-0-	16	2	6	9	N	5					328
07	31 #	17	-0-	-14	-0-	13	2	4	9	N	4					332
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	16	2	7	9	N	6					338
09	30 #	17	-0-	-13	-0-	11	2	6	9	N	5					343
10	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-	159	1			184
11	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					184
12	31 #	20	-0-	-11	-0-	17	2	3	9	N	3					187

TOTAL GAS PROD: 212 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

HISE WELL #: 1 RRCID -> 239421 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 2276 - 2301

01	186 #	86	-0-	-100	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	168 #	150	-0-	-18	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	180 #	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	180 #	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	186 #	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	186 #	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	180 #	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	186 #	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	180 #	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	186 #	87	-0-	-99	-0-	87	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKMAN, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 268091 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2292 PERF. 2267 - 2289

01	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*12	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HISE WELL #: 3 RRCID -> 275282 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 2737 PERF. 2298 - 2322

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	87	-0-	87	87	87	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
KING WELL #: 1 RRCID -> 253455 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2078 - 2093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4500		2098	-0-	-2402	4949	2098	2			N	-0-					-0-
02	6572		1623	-0-	-4949	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
03	2542	#	1570	-0-	-972	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
04	2430	#	1314	-0-	-1116	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
11	660	N	536	-0-	-124	-0-	536	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY WELL #: 1 RRCID -> 265313 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2083 - 2087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1800	N	1546	-0-	-254	2185	1546	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1243	-0-	-1557	628	1243	2			N	-0-					-0-
03	1918	N	1290	-0-	-628	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	519	-0-	-561	-0-	519	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN

BIG TIO, INC. 070709
HARGETT, H. WELL #: 1 RRCID -> 074211 COMPL. DATE 04/12/1977 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	749				N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	749				N	NO RPT			-0-
03	749 N	NO RPT	-0-	-749	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2014 - P&A 03/13/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
MOSELEY, C. M., -E- WELL #: 3 RRCID -> 020990 COMPL. DATE 05/08/1963 TOTAL DEPTH 1808 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTEX ENERGY, LLC 141120
EVANS, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 098470 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3061 - 3067

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/23/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREEK ENERGY, INC. 188579
HAYNES, E. S. WELL #: 2 A RRCID -> 219832 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1396 - 1398

01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2		N	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	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	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
D.J. & T. ENERGY 196227
COURSEY, E. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 105185 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2856 - 2866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-			88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEFORD, JOHN H., TRUSTEE 210000
BAKER, C. D. WELL #: G 1 RRCID -> 017545 COMPL. DATE 06/17/1959 TOTAL DEPTH 339 PERF. 330 - 339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELRAY OIL, INC. 213275
ELIZABETH EVANS ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 120235 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3009 - 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
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-			12
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	115	3	6	9	N	5			17
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			17
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			17
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			17
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	160	3	2	9	N	2			19
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			19
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	162	3	1	9	N	1			20
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			20
10	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-			20
11	150 N	101	-0-	-49	-0-	100	3	1	9	N	1			21
12	155 N	60	-0-	-95	-0-	57	3	3	9	N	3			24

TOTAL GAS PROD: 1,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
DELRAY OIL, INC. //CONT.// 213275
MCDANIELS, GUY A. WELL #: 7 RRCID -> 121299 COMPL. DATE 03/18/1986 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3502 - 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
01	341 N	274	-0-	-67	-0-	274	3		N	-0-			-0-
02	280 N	276	-0-	-4	-0-	276	3		N	-0-			-0-
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
05	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3		N	-0-			-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
11	300 N	243	-0-	-57	-0-	243	3		N	-0-			-0-
12	310 N	226	-0-	-84	-0-	226	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 158090 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2962 - 2968

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, W. L. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 165557 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 3568 PERF. 2071 - 2074

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
DELRAY OIL, INC. //CONT.// 213275
SNEED, TOM ET UX WELL #: 3 RRCID -> 186032 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 3394 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	465	N	330	-0-	-135	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	390	N	319	-0-	-71	-0-	319	3			N	-0-					-0-
12	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, EULA HALE "B" WELL #: 1 RRCID -> 201161 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2017 - 2023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
FAMILY TRUST B, THE //CONT.// 261290
LOBSTEIN, WM. WELL #: 1 RRCID -> 032140 COMPL. DATE 11/15/1963 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2611 - 2620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP WELL #: 3 RRCID -> 134897 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 660 PERF. 614 - 624

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2014 - PLUGGED 06/20/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP WELL #: 2 RRCID -> 135881 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 665 PERF. 610 - 618

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GASSIOT HOLDING CORPORATION 297082
TAYLOR, F.W. WELL #: 9 RRCID -> 131769 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 957 - 959

01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
HARMS, VANCE N. 357560
HARMS, VANCE WELL #: 1 RRCID -> 076588 COMPL. DATE 04/18/1978 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
01	3100 N	987	-0-	-2113	335	987	3		N	-0-			-0-
02	2184	618	-0-	-1566	-0-	618	3		N	-0-			-0-
03	2418	691	-0-	-1727	-0-	691	3		N	-0-			-0-
04	960 #	778	-0-	-182	-0-	778	3		N	-0-			-0-
05	992 #	772	-0-	-220	-0-	772	3		N	-0-			-0-
06	960 #	621	-0-	-339	-0-	621	3		N	-0-			-0-
07	806 N	521	-0-	-285	-0-	521	3		N	-0-			-0-
08	775 N	628	-0-	-147	-0-	628	3		N	-0-			-0-
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-			-0-
10	527 N	262	-0-	-265	-0-	262	3		N	-0-			-0-
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			-0-
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAY CREEK INVESTMENTS, L.L.C. 368312
FERGUSON WELL #: 11 RRCID -> 093743 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1053 - 1063

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON WELL #: 12 RRCID -> 094167 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 1390 PERF. 965 - 1089

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
HENDERSON, PLEAS HILBURN 377085
HENDERSON, P. H. WELL #: 2A RRCID -> 092175 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 771 - 775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON & MORRIS 433774
HARRIS JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 065279 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 0 - 2342

01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-			-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-			-0-
03	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	2	N	-0-			-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-			-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-			-0-
09	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	2	N	-0-			-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-			-0-
11	360	N	233	-0-	-127	-0-	233	2	N	-0-			-0-
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K-M OIL COMPANY, INC. 448857
MORRIS -H- WELL #: 47B RRCID -> 267558 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2447 - 2474

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2	N	-0-			-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-			-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-			-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
10	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2	N	-0-			-0-
*11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-			-0-
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
KING ENERGY RESOURCES 465526
BARR JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 068729 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 3105 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	180	N	95	-0-	-85	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARA ODESSA WELL #: 2 RRCID -> 070641 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 3205 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER,N. WELL #: 1 RRCID -> 103414 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2686 - 2705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11	180	N	89	-0-	-91	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
KOLLAO PROPERTIES LLC 474275
JONES, J. P. WELL #: 1 RRCID -> 133984 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 2054 PERF. 1580 - 1582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYS, MITZI WELL #: 1 RRCID -> 186676 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 1627 - 1633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120				N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
KOLLAO PROPERTIES LLC //CONT.// 474275
LEE, DIXIE WELL #: 4 RRCID -> 199773 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 1701 PERF. 1620 - 1624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
HALL WELL #: 1 RRCID -> 176299 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2179 - 2182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			20
02	476 N	467	-0-	-9	-0-	445	2	22	9	N	20			40
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	463	2	13	9	N	12			52
04	480 N	467	-0-	-13	-0-	463	2	4	9	N	4			56
05	527 N	489	-0-	-38	-0-	463	2	26	9	N	24			80
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-			80
07	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-			80
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			80
09	480 N	431	-0-	-49	-0-	431	2			N	-0-			80
10	496 N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-			80
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-			80
*12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: 5,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

MCCLATCHEY, JOHN P 540185
MCCLATCHEY, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 059556 COMPL. DATE 06/12/1974 TOTAL DEPTH 775 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
MID-CON ENERGY OPERATING, LLC 564673
PAYNE, S. N. WELL #: 6 RRCID -> 085384 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3048 - 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
01	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					55
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	126	2			N	-0-					55
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					55
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					55
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					55
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					55
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					55
08	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	2			N	-0-					55
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					55
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					55
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 1,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINUTEMAN ENERGY, LLC 570185
CLAYTON A WELL #: 1 RRCID -> 101308 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 3483 PERF. 3160 - 3174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACE OIL AND GAS CO. 667700
KING, RAYE WELL #: 3 RRCID -> 213653 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3285 - 3289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	300	N	190	-0-	-110	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	180	N	15	-0-	-165	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE DRILLING COMPANY 706685
MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 081043 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1130 - 1135

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN JERSEY FARM "B" WELL #: 3 RRCID -> 088310 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 1184 PERF. 1122 - 1126

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
RICE DRILLING COMPANY //CONT.// 706685
MARTIN JERSEY FARMS "A" WELL #: 6 RRCID -> 100990 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 1193 PERF. 1134 - 1137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHRADER,E.A. WELL #: 3 RRCID -> 125241 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 1459 PERF. 1418 - 1425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE,LORENE WELL #: 4 RRCID -> 125242 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 952 PERF. 923 - 932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
ROCKWOOD RESOURCES INC 723524
SCHULZE, RAY WELL #: 1 RRCID -> 017557 COMPL. DATE 02/27/1963 TOTAL DEPTH 1404 PERF. 1284 - 1294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMMINS WELL #: 1 RRCID -> 058068 COMPL. DATE 03/24/1973 TOTAL DEPTH 1435 PERF. 590 - 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANZIEL-TIMMINS WELL #: 1 RRCID -> 063236 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH 2110 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
ROCKWOOD RESOURCES INC //CONT.// 723524
TIMMINS WELL #: 2 RRCID -> 063511 COMPL. DATE 02/28/1973 TOTAL DEPTH 550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTHERFORD/DAVID STAUFFACHER WELL #: 1 RRCID -> 152143 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 1409 PERF. 1339 - 1360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCREARY, JAKE WELL #: 1 RRCID -> 156652 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 614 - 617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
ROCKWOOD RESOURCES INC //CONT.// 723524
SCHULZE, RAY WELL #: 1A RRCID -> 156686 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 1434 PERF. 635 - 637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULZE, RAY WELL #: 2 RRCID -> 157940 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1038 - 1039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHMID PROPERTIES, INC. 754100
OVERALL, M. T. ET AL -A- WELL #: 28 RRCID -> 018061 COMPL. DATE 10/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2481 - 2483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	1			N	-0-					-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	1			N	-0-					-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	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	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	1			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	209	185	1			132
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	1			N	-0-					-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	1			N	-0-					-0-
11	DELQ PR	220	-0-	220	220	220	1			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	220					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SHIELD RANCH, INC. 777070
MRS. FLORA SHIELD WELL #: 1A RRCID -> 120550 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 682 PERF. 648 - 651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2014 - PLUGGED 07/09/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, DONNIE D. 790560
BROWN, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 075877 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
02	224 N	170	-0-	-54	-0-	170	2		N	-0-			-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
06	300 N	282	-0-	-18	-0-	282	2		N	-0-			-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
10	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, SALLIE WELL #: 2 RRCID -> 075879 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A

01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	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	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
TODD, G. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 100795 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4357 PERF. 3616 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON WELL #: 4A RRCID -> 163120 COMPL. DATE 06/13/1997 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
01	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					57
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					57
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					57
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					57
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					57
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					57
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					57
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					57
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					57
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					57
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-					57
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 1,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY, E. G. 843907
TERRY,E.G. WELL #: 2A RRCID -> 129043 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 876 PERF. 819 - 824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WJH ENERGY, INC. 888225
CAMPBELL, H. WELL #: 7 RRCID -> 052619 COMPL. DATE 03/27/1972 TOTAL DEPTH 1526 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKMAN, IDA WELL #: 1 RRCID -> 053580 COMPL. DATE 02/07/1972 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A

01	259 N	36	-0-	-223	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	63	2		Y	-0-			-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		Y	-0-			-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2		Y	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-			-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	74	-0-	74	74	74	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	75	-0-	75	149	75	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	74	-0-	74	223	74	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
HICKMAN, IDA R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 053950 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 2240 - 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
01	134 N	19	-0-	-115	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-			-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	38	-0-	38	38	38	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	39	-0-	39	77	39	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	38	-0-	38	115	38	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKMAN, W. R. WELL #: 1 X RRCID -> 054483 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2250 - 2290

01	123 N	17	-0-	-106	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	35	-0-	35	35	35	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	36	-0-	36	71	36	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	35	-0-	35	106	35	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING VERNON WELL #: 1 A RRCID -> 070174 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2178 - 2188

01	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
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	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
09	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-			-0-
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 622 TOTAL CONDENSATE PROD: -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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 269 TOTAL CONDENSATE PROD: -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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
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-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	N	7	-0-	-49	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	17	-0-	17	37	17	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	24	-0-	24	61	24	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224 TOTAL CONDENSATE PROD: -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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	398	N	41	-0-	-357	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	115	-0-	115	115	115	2			N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	51	-0-	51	166	51	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	98	-0-	98	264	98	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					378
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-					378
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					378
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					378
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					378
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					378
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					378
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					378
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					378
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					378
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					378
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					378

TOTAL GAS PROD: 663 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	115	N	16	-0-	-99	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	34	-0-	34	67	34	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	33	-0-	33	100	33	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
BURKETT, JIM WELL #: 1 RRCID -> 040953 COMPL. DATE 05/12/1952 TOTAL DEPTH 3337 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2		Y	-0-			-0-
02	252 N	239	-0-	-13	-0-	239	2		Y	-0-			-0-
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2		Y	-0-			-0-
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		Y	-0-			-0-
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		Y	-0-			-0-
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		Y	-0-			-0-
07	341 N	293	-0-	-48	-0-	293	2		Y	-0-			-0-
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		Y	-0-			-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		Y	-0-			-0-
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		Y	-0-			-0-
11	360 N	289	-0-	-71	-0-	289	2		Y	-0-			-0-
*12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2724	N	776	-0-	-1948	-0-	776	2			Y	-0-					144
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					144
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					144
04	690	N	564	-0-	-126	-0-	564	2			Y	-0-					144
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	713	2	1	9	Y	1					145
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					145
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					145
08	713	N	687	-0-	-26	-0-	670	2	17	9	Y	15	141	1			19
09	690	N	168	-0-	-522	-0-	167	2	1	9	Y	1					20
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	876	2	23	9	Y	21					41
11	660	N	547	-0-	-113	-0-	534	2	13	9	Y	12					53
*12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 7,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

EDDINGTON WELL #: 1 RRCID -> 100324 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3185 - 3195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2014 - PLUGGED 04/09/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1395	N	388	-0-	-1007	-0-	388	2			Y	-0-					17
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					17
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					17
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					17
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					17
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					17
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					17
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	409	2	6	9	Y	5	19	1			3
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	596	2	10	9	Y	9					12
10	403	N	83	-0-	-320	-0-	83	2			Y	-0-					12
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	406	2	3	9	Y	3					15
*12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 4,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

COWAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 119454 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 3214 - 3224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	127	-0-	-59	-0-	114	2	13	9	N	12					114
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	85	2	31	9	N	28					142
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	55	2	19	9	N	17					159
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	89	2	25	9	N	23					182
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	89	2	25	9	N	23					205
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	48	2	22	9	N	20					225
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	62	2	33	9	N	30	181	1			74
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	70	2	23	9	N	21					95
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	205	2	25	9	N	23					118
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	150	2	26	9	N	24					142
11	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					142
12	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	2			N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 1,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

COWAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 119455 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3242 - 3260

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEFF "A" WELL #: 4 RRCID -> 119456 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3200 - 3208

01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					54
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					54
03	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					54
04	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	2			N	-0-					54
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					54
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					54
07	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					54
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					54
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					54
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					54
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-					54
12	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 3,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER NORTH WELL #: 1 RRCID -> 142154 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2072 - 2082

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2014 - PLUGGED 04/24/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
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
01	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	2			Y	-0-					13
02	364	N	314	-0-	-50	-0-	314	2			Y	-0-					13
03	341	N	312	-0-	-29	-0-	310	2	2	9	Y	2					15
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	400	2	2	9	Y	2					17
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	Y	1					18
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	383	2	1	9	Y	1					19
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	400	2	2	9	Y	2					21
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	409	2	1	9	Y	1					22
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	443	2	1	9	Y	1					23
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	499	2	1	9	Y	1					24
11	390	N	341	-0-	-49	-0-	339	2	2	9	Y	2					26
12	465	N	334	-0-	-131	-0-	334	2			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 4,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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
01	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			Y	-0-					4
02	476	N	432	-0-	-44	-0-	432	2			Y	-0-					4
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			Y	-0-					4
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	550	2	1	9	Y	1					5
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					5
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	526	2	1	9	Y	1					6
07	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			Y	-0-					6
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					6
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	609	2	1	9	Y	1					7
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					7
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	771	2	1	9	Y	1					8
*12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 6,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WINDOW OPERATING CO., THE 931621
WATSON WELL #: 7 RRCID -> 130887 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 2232 PERF. 1816 - 1822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WINDOW OPERATING CO., THE //CONT.// 931621
BOWERS WELL #: 4 RRCID -> 191927 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1811 - 1820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
03	465 N	326	-0-	-139	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	372 #	203	-0-	-169	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	364 #	305	-0-	-59	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	403 #	263	-0-	-140	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
06	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	434 #	356	-0-	-78	-0-	356	2			N	-0-					-0-
09	420 #	334	-0-	-86	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	434 #	303	-0-	-131	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	360 #	307	-0-	-53	-0-	307	2			N	-0-					-0-
12	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMANCHE COUNTY REGULAR //CONT.// 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
ALFORD, GRADY S. 012455
ALFORD, M C WELL #: 1 RRCID -> 088135 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2820 - 2828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
FAGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274276 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2885 - 2896

08	0	2187	-0-	2187	2187	2187	2		N	-0-			-0-
09	0	7987	-0-	7987	10174	7987	2		N	-0-			-0-
10	0	6818	-0-	6818	16992	6818	2		N	-0-			-0-
11	0	7343	-0-	7343	24335	7343	2		N	-0-			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	24335				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOLOMON WELL #: 2 RRCID -> 275568 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2732 - 2756

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS, ROLAND 168714
SIMPSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 106445 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2720 - 2836

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMANCHE COUNTY REGULAR //CONT.// 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
COLLINS, ROLAND //CONT.// 168714
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 153999 COMPL. DATE 10/24/1975 TOTAL DEPTH 2947 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DMV PIPELINE LLC 221580
REBEIRO WELL #: 1 RRCID -> 239809 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2900 - 2930

01	403 #	100	-0-	-303	-0-	100	2		N	-0-			65
02	364 #	50	-0-	-314	-0-	50	2		N	-0-			65
03	403 #	100	-0-	-303	-0-	100	2		N	-0-			65
04	150 #	100	-0-	-50	-0-	100	2		N	-0-			65
05	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			65
06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			65
07	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			65
08	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			65
09	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			65
10	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			65
11	90 #	50	-0-	-40	-0-	50	2		N	-0-			65
12	93 #	32	-0-	-61	-0-	32	2		N	-0-			65

TOTAL GAS PROD: 1,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REBEIRO WELL #: 2 RRCID -> 242525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2877 - 2884

01	93 #	13	-0-	-80	-0-	13	2		N	-0-			-0-
02	84 #	8	-0-	-76	-0-	8	2		N	-0-			-0-
03	93 #	12	-0-	-81	-0-	12	2		N	-0-			-0-
04	90 #	21	-0-	-69	-0-	21	2		N	-0-			-0-
05	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
07	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
08	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
09	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
10	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
12	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMANCHE COUNTY REGULAR //CONT.// 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
MINGUS OIL & GAS 569683
LINDLEY,EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 117092 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1550 - 1560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, WILLIAM T. 588616
EISENRICH-WALDRON WELL #: 1 RRCID -> 112975 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 2856 PERF. 2801 - 2809

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDCO OIL & GAS, INC. 747195
TURNER WELL #: 2 RRCID -> 119336 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 2580 - 2775

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMANCHE COUNTY REGULAR //CONT.// 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
MCDANIEL, C.D. WELL #: RRCID -> 086264 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2802 - 2810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SO OPERATING COMPANY 800281
WHITE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 121688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3532 PERF. 2900 - 2910

01	310 #	293	-0-	-17	-0-	293	3	N	-0-			-0-
02	280 #	241	-0-	-39	-0-	241	3	N	-0-			-0-
03	279 #	275	-0-	-4	-0-	275	3	N	-0-			-0-
04	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-			-0-
05	279 #	252	-0-	-27	-0-	252	3	N	-0-			-0-
06	270 #	244	-0-	-26	-0-	244	3	N	-0-			-0-
07	279 #	236	-0-	-43	-0-	236	3	N	-0-			-0-
08	279 #	242	-0-	-37	-0-	242	3	N	-0-			-0-
09	270 #	231	-0-	-39	-0-	231	3	N	-0-			-0-
10	248 #	235	-0-	-13	-0-	235	3	N	-0-			-0-
11	240 #	193	-0-	-47	-0-	193	3	N	-0-			-0-
12	248 #	206	-0-	-42	-0-	206	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
SHIPPS WELL #: 1 RRCID -> 184184 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2701 - 2726

01	1209 #	605	-0-	-604	-0-	605	2	N	-0-			-0-
02	1376 R	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2	N	-0-			-0-
03	1209 #	1167	-0-	-42	-0-	1167	2	N	-0-			-0-
04	1086 R	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2	N	-0-			-0-
05	1519 #	1070	-0-	-449	-0-	1070	2	N	-0-			-0-
06	1470 #	1179	-0-	-291	-0-	1179	2	N	-0-			-0-
07	1519 #	1024	-0-	-495	-0-	1024	2	N	-0-			-0-
08	1178 #	812	-0-	-366	-0-	812	2	N	-0-			-0-
09	1170 #	865	-0-	-305	-0-	865	2	N	-0-			-0-
10	1209 #	690	-0-	-519	-0-	690	2	N	-0-			-0-
11	1170 #	871	-0-	-299	-0-	871	2	N	-0-			-0-
12	1023 #	1021	-0-	-2	-0-	1021	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMANCHE COUNTY REGULAR //CONT.// 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
SQUARE ONE ENERGY, INC. 810817
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 2 RRCID -> 227482 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3298 - 3362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 1 RRCID -> 253328 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3412 - 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
01	0	W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-					-0-
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-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	10133					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORCH OPERATING LLC 862620
CLARK, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 227128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3092 - 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
01	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					47
02	224	#	96	-0-	-128	-0-	96	3			N	-0-					47
03	248	#	137	-0-	-111	-0-	137	3			N	-0-					47
04	240	#	79	-0-	-161	-0-	79	3			N	-0-					47
05	124	#	35	-0-	-89	-0-	35	3			N	-0-					47
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					47
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					47
08	124	#	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-					47
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					47
10	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					47
11	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					47
12	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMANCHE COUNTY REGULAR //CONT.// 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
VAUGHAN, TERRY L. 883382
WALLIS,T. U. WELL #: 1 RRCID -> 110801 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2850 - 2854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON COMPANY 928300
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 183277 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2651 - 2670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			15
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			15
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			15
04	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	2		N	-0-			15
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			15
06	120 N	43	-0-	-77	-0-	43	2		N	-0-			15
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			15
08	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2		N	-0-			15
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			15
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			15
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			15
*12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONQUEST (CONGL.) 20185 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. 500222
HART 866 WELL #: 4 RRCID -> 103057 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4430 - 4440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	210 N	103	-0-	-107	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	56 #	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	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-
09	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWELL, W.P. "B" WELL #: 42 RRCID -> 211355 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 1590 PERF. 1537 - 1540

01	62 #	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	56 #	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	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-
09	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 441 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1395 #	1004	-0-	-391	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
02	1232 #	843	-0-	-389	-0-	843	3			N	-0-					-0-
03	1364 #	929	-0-	-435	-0-	929	3			N	-0-					-0-
04	1290 #	969	-0-	-321	-0-	969	3			N	-0-					-0-
05	1240 #	1010	-0-	-230	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
06	989 R	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
07	1027 R	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
08	1023 #	1010	-0-	-13	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
09	990 #	981	-0-	-9	-0-	981	3			N	-0-					-0-
10	1023 #	999	-0-	-24	-0-	999	3			N	-0-					-0-
11	990 #	955	-0-	-35	-0-	955	3			N	-0-					-0-
12	1023 #	995	-0-	-28	-0-	995	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOL (CONGL.) 20381 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
DEBUSK WELL #: 1 RRCID -> 127331 COMPL. DATE 04/12/1988 TOTAL DEPTH 4577 PERF. 4438 - 4448

01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	7			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2013 - PLUGGED 08-22-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
02	560	N	547	-0-	-13	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
08	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	2			N	-0-					-0-
09	600	N	538	-0-	-62	-0-	538	2			N	-0-					-0-
10	620	N	506	-0-	-114	-0-	506	2			N	-0-					-0-
11	570	N	515	-0-	-55	-0-	515	2			N	-0-					-0-
12	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
BURGESS -B- WELL #: 1 RRCID -> 262824 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3624 - 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
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	131	3	28	9	N	25	137	1			30
02	336	N	224	-0-	-112	-0-	180	3	44	9	N	40	2	8			68
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	395	3	40	9	N	36					104
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	130	3	24	9	N	22					126
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	259	3	26	9	N	24					150
06	420	N	189	-0-	-231	-0-	150	3	39	9	N	35	1	8			184
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1224	3	19	9	N	17	1	8			200
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					200
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	450	3	17	9	N	15	160	1			55
10	930	N	307	-0-	-623	-0-	307	3			N	-0-					55
*11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	324	3	68	9	N	62					117
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 4,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

CORBETT (MARBLE FALLS) 20560 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
MCKEE CORBETT WELL #: 1 RRCID -> 079744 COMPL. DATE 10/29/1978 TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3874 - 3879

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31527 07/01/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBETT (DUFFER) 20560 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. 786408
CORBETT, ROY WELL #: 5 RRCID -> 097879 COMPL. DATE 02/08/1982 TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4148 - 4156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	588	N	543	-0-	-45	-0-	543	3			N	-0-					-0-
03	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	570	N	430	-0-	-140	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
10	465	N	359	-0-	-106	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	2			N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
08	682	N	608	-0-	-74	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
*11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, C. B. "73" WELL #: 5 RRCID -> 228930 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3908 - 3920

01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	12114	-0-	9014	9014	12114	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3091	-0-	91	9105	3091	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2126	-0-	-974	8131	2126	2			N	-0-					-0-
06	12267	X	4136	-0-	-8131	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
07	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
08	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
09	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
10	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
*11	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
12	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSCO (CONGLOMERATE) //CONT.// 20863 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
LONG, C. B. "73" WELL #: 3 RRCID -> 230424 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5140 - 5513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
COSTELLO, M. B. WELL #: RRCID -> 041411 COMPL. DATE 10/18/1966 TOTAL DEPTH 4189 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSTELLO NW. (BIG SALINE) 20910 300 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
REAGAN, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 101005 COMPL. DATE 02/12/1974 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3952 - 3962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-			-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-			-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-			-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-			-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			-0-
06	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	3	N	-0-			-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-			-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-			-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-			-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-			-0-
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING-REAGAN "11" WELL #: 3 RRCID -> 171907 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3944 - 3962

01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-			-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-			-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-			-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-			-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-			-0-
06	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	3	N	-0-			-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-			-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-			-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-			-0-
10	217	N	89	-0-	-128	-0-	89	3	N	-0-			-0-
11	180	N	86	-0-	-94	-0-	86	3	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSTELLO, NW. (4000) //CONT.// 20910 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
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
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					18
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	210	3			N	-0-					18
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					18
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					18
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					18
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	3			N	-0-					18
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					18
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					18
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					18
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					18
11	330	N	238	-0-	-92	-0-	238	3			N	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 2,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
02	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
04	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
05	2170	X	1845	-0-	-325	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
06	2100	X	1829	-0-	-271	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
07	2170	X	1559	-0-	-611	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1014	-0-	-536	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	977	-0-	-433	-0-	977	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	868	N	615	-0-	-253	-0-	615	3			N	-0-					-0-
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1050	-0-	-120	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
10	899	N	769	-0-	-130	-0-	769	3			N	-0-					-0-
11	900	N	741	-0-	-159	-0-	741	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSTELLO, NW. (4000) //CONT.// 20910 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
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
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 432 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					31
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1314	3	72	9	N	65					96
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1460	3	132	9	N	120	173	1			43
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1543	3	22	9	N	20					63
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1362	3	17	9	N	15					78
06	1500	N	1169	-0-	-331	-0-	1145	3	24	9	N	22					100
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1799	3	21	9	N	19					119
08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1970	3	22	9	N	20					139
09	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2488	3	64	9	N	58	172	1			25
10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2397	3	28	9	N	25					50
*11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 19,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN "14" WELL #: 10 RRCID -> 210217 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 5483 PERF. N/A

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN "14" WELL #: 3 RRCID -> 210811 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 3778 - 3796

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSTELLO, NW. (4000) //CONT.// 20910 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
REAGAN "14" WELL #: 9 RRCID -> 211312 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3810 - 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
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN A-23 WELL #: 1 RRCID -> 211316 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3590 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					58
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					58
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					58
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					58
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					58
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1023	N	733	-0-	-290	-0-	733	2			N	-0-					-0-
02	924	N	778	-0-	-146	-0-	778	2			N	-0-					-0-
03	930	N	665	-0-	-265	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
05	868	N	734	-0-	-134	-0-	734	2			N	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
07	899	N	779	-0-	-120	-0-	779	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		789	-0-	789	789	789	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		810	-0-	810	1599	810	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		825	-0-	825	2424	825	2			N	-0-					-0-
11	700	N	776	-0-	76	2500	776	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	769	-0-	-2331	169	769	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					30
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					30
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					30
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					30
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					30
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					30
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					30
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					30
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					30
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					30
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	868	X	675	-0-	-193	-0-	653	2	22	9	N	20					101
02	728	X	500	-0-	-228	-0-	482	2	18	9	N	16					117
03	744	X	542	-0-	-202	-0-	521	2	21	9	N	19					136
04	720	X	589	-0-	-131	-0-	569	2	20	9	N	18					154
05	713	X	370	-0-	-343	-0-	353	2	17	9	N	15					169
06	660	X	628	-0-	-32	-0-	599	2	29	9	N	26					195
07	654	X	654	-0-	-0-	-0-	628	2	26	9	N	24	176	1			43
08	633	X	633	-0-	-0-	-0-	608	2	25	9	N	23					66
09	630	X	435	-0-	-195	-0-	413	2	22	9	N	20					86
10	651	X	372	-0-	-279	-0-	341	2	31	9	N	28					114
11	630	X	351	-0-	-279	-0-	322	2	29	9	N	26					140
12	651	X	361	-0-	-290	-0-	327	2	34	9	N	31					171

TOTAL GAS PROD: 6,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

CRARUTH (STRAWN) //CONT.// 21550 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FISHER
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	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	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
*11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 21587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD (MARBLE FALLS) 21587 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
CRAWFORD,A.D. WELL #: 1 RRCID -> 098512 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 3524 PERF. 3069 - 3077

01	155 #	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					45
02	140 #	133	-0-	-7	-0-	133	2			N	-0-					45
03	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					45
04	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					45
05	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					45
06	218 R	218	-0-	-0-	-0-	179	2	39	9	N	35					80
07	186 #	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					80
08	186 #	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					80
09	210 #	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					80
10	217 #	129	-0-	-88	-0-	119	2	10	9	N	9					89
11	210 #	147	-0-	-63	-0-	147	2			N	-0-					89
12	186 #	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 1,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

SCOTT "A" WELL #: 2 RRCID -> 128457 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 3654 PERF. 3112 - 3146

01	186 #	184	-0-	-2	-0-	173	2	11	9	N	10					62
02	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					62
03	186 #	177	-0-	-9	-0-	165	2	12	9	N	11					73
04	191 R	191	-0-	-0-	-0-	181	2	10	9	N	9					82
05	186 #	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					82
06	180 #	173	-0-	-7	-0-	171	2	2	9	N	2					84
07	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					84
08	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					84
09	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					84
10	186 #	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					84
11	180 #	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					84
12	186 #	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 2,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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
01	436 R	436	-0-	-0-	-0-	370	2	66	9	N	60					150
02	476 #	267	-0-	-209	-0-	267	2			N	-0-	56	1			94
03	527 #	332	-0-	-195	-0-	332	2			N	-0-					94
04	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					94
05	498 R	498	-0-	-0-	-0-	470	2	28	9	N	25					119
06	469 R	469	-0-	-0-	-0-	457	2	12	9	N	11					130
07	502 R	502	-0-	-0-	-0-	491	2	11	9	N	10					140
08	509 R	509	-0-	-0-	-0-	498	2	11	9	N	10					150
09	480 #	475	-0-	-5	-0-	469	2	6	9	N	5	134	1			21
10	496 #	457	-0-	-39	-0-	447	2	10	9	N	9					30
11	480 #	448	-0-	-32	-0-	423	2	25	9	N	23					53
12	496 #	365	-0-	-131	-0-	365	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 5,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

ENSERCH WELL #: 3 RRCID -> 128857 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3130 - 3160

01	248 #	136	-0-	-112	-0-	136	2			N	-0-					60
02	196 #	176	-0-	-20	-0-	158	2	18	9	N	16	58	1			18
03	217 #	179	-0-	-38	-0-	175	2	4	9	N	4					22
04	229 R	229	-0-	-0-	-0-	208	2	21	9	N	19					41
05	217 #	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					41
06	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					41
07	248 #	221	-0-	-27	-0-	213	2	8	9	N	7					48
08	248 #	242	-0-	-6	-0-	232	2	10	9	N	9					57
09	240 #	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-	49	1			8
10	220 R	220	-0-	-0-	-0-	218	2	2	9	N	2					10
11	240 #	199	-0-	-41	-0-	188	2	11	9	N	10					20
12	248 #	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

BROWN-CALVERT WELL #: 1 RRCID -> 128880 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3082 - 3102

01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					23
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					23
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					23
04	87 #	-0-	-0-	-87	-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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2014 - P&A 04/30/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD (MARBLE FALLS) //CONT.// 21587 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
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
01	93 #	51	-0-	-42	-0-	51	3		N	-0-			32
02	84 #	67	-0-	-17	-0-	67	3		N	-0-			32
03	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			32
04	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			32
05	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			32
06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			32
07	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			32
08	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			32
09	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			32
10	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			32
11	90 #	69	-0-	-21	-0-	69	3		N	-0-			32
*12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			32

TOTAL GAS PROD: 983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED GAP OIL & GAS LLC 697026
R & B LOVE WELL #: 1 RRCID -> 120969 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3086 - 3102

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-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOTES WELL #: 2 RRCID -> 127622 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3018 - 3038

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD (MARBLE FALLS) //CONT.// 21587 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
RED GAP OIL & GAS LLC //CONT.// 697026
LOVE-VEALE WELL #: 1 RRCID -> 128076 COMPL. DATE 07/11/1988 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3024 - 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
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-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOTES WELL #: 1 RRCID -> 129162 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 3419 PERF. 3086 - 3118

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIERRA OIL COMPANY 780219
ENSERCH WELL #: RRCID -> 128337 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3114 - 3144

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2006

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279 N	245	-0-	-34	-0-	38	1	207	2	N	-0-					-0-
02	224 N	208	-0-	-16	-0-	34	1	174	2	N	-0-					-0-
03	248 N	240	-0-	-8	-0-	40	1	200	2	N	-0-					-0-
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	40	1	188	2	N	-0-					-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	44	1	213	2	N	-0-					-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	49	1	262	2	N	-0-					-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	50	1	253	2	N	-0-					-0-
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	48	1	247	2	N	-0-					-0-
09	300 N	289	-0-	-11	-0-	47	1	242	2	N	-0-					-0-
10	310 N	277	-0-	-33	-0-	46	1	231	2	N	-0-					-0-
11	300 N	293	-0-	-7	-0-	47	1	246	2	N	-0-					-0-
12	310 N	284	-0-	-26	-0-	46	1	238	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSS PLAINS, N. (CADDO, UPPER) //CONT.// 21844 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
MEADOR WELL #: 1 RRCID -> 148788 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2749 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRYSTAL FALLS (CONGL. 4100) 22114 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
ALLAR WELL #: 4 RRCID -> 273554 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3985 - 3993

07	0	42	-0-	42	42	42	3			N	-0-					-0-
08	4988	1142	-0-	-3846	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
09	5160	655	-0-	-4505	-0-	655	3			N	-0-					-0-
10	5332	723	-0-	-4609	-0-	723	3			N	-0-					-0-
11	5160	3524	-0-	-1636	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
12	5332	3376	-0-	-1956	-0-	3376	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRYSTAL FALLS (CONGL. 4100) //CONT.// 22114 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
KILLION WELL SERVICE INC. 461100
BROWN, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 143606 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4008 - 4014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	2		N	-0-					41
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-					41
03	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2		N	-0-					41
04	660	N	644	-0-	-16	-0-	644	2		N	-0-					41
05	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2		N	-0-					41
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-					41
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-					41
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-					41
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-					41
10	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	2		N	-0-					41
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-					41
*12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 7,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					46
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					46
03	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-	34	1	12	7	-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
08	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	2			N	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
11	810	N	591	-0-	-219	-0-	591	2			N	-0-					-0-
12	713	N	565	-0-	-148	-0-	565	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART, J. N. "B" WELL #: 36 RRCID -> 245324 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3441 - 3449

01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	300	N	201	-0-	-99	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
IONI CREEK 60 WELL #: 6U RRCID -> 153742 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3685 - 3690

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
IONI CREEK 60 WELL #: 8 RRCID -> 154015 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3789 - 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
01	93 N	50	-0-	-43	-0-	15	1	35	3	N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IONI CREEK 55 WELL #: 2 RRCID -> 157222 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3678 - 3698

01	93 N	59	-0-	-34	-0-	18	1	41	3	N	-0-			-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	16	1	61	3	N	-0-			-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	N	-0-			-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	7	1	41	3	N	-0-			-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-			-0-
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	9	1	53	3	N	-0-			-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	3	N	-0-			-0-
08	93 N	46	-0-	-47	-0-	3	1	43	3	N	-0-			-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	15	1	34	3	N	-0-			-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	15	1	34	3	N	-0-			-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	15	1	29	3	N	-0-			-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	20	1	35	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 157223 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3796 - 3808

01	155 N	93	-0-	-62	-0-	28	1	65	3	N	-0-			-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	26	1	98	3	N	-0-			-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	N	-0-			-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	15	1	96	3	N	-0-			-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	N	-0-			-0-
06	120 N	82	-0-	-38	-0-	12	1	70	3	N	-0-			-0-
07	124 N	62	-0-	-62	-0-	7	1	55	3	N	-0-			-0-
08	124 N	54	-0-	-70	-0-	4	1	50	3	N	-0-			-0-
09	90 N	50	-0-	-40	-0-	15	1	35	3	N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	22	1	50	3	N	-0-			-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	29	1	57	3	N	-0-			-0-
*12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	33	1	59	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
STUART 55 WELL #: 4 RRCID -> 175833 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3842 - 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
01	124 N	74	-0-	-50	-0-	22	1	52	3	N	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	14	1	51	3	N	-0-			-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	N	-0-			-0-
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	4	1	28	3	N	-0-			-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	-0-			-0-
06	90 N	49	-0-	-41	-0-	7	1	42	3	N	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-			-0-
08	93 N	33	-0-	-60	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	9	1	22	3	N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	12	1	28	3	N	-0-			-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	19	1	37	3	N	-0-			-0-
*12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	18	1	32	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	124 N	81	-0-	-43	-0-	25	1	56	3	N	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	19	1	74	3	N	-0-			-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	N	-0-			-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	12	1	71	3	N	-0-			-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	3	N	-0-			-0-
06	120 N	68	-0-	-52	-0-	10	1	58	3	N	-0-			-0-
07	93 N	45	-0-	-48	-0-	5	1	40	3	N	-0-			-0-
08	124 N	40	-0-	-84	-0-	3	1	37	3	N	-0-			-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	13	1	31	3	N	-0-			-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	19	1	42	3	N	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	25	1	49	3	N	-0-			-0-
*12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	23	1	40	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IONI CREEK 60 WELL #: 12L RRCID -> 211061 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3788 - 3802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124 N	122	-0-	-2	-0-	37	1	85	3	N	-0-			-0-
02	112 N	97	-0-	-15	-0-	20	1	77	3	N	-0-			-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	N	-0-			-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	22	1	135	3	N	-0-			-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	17	1	162	3	N	-0-			-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	23	1	133	3	N	-0-			-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	141	3	N	-0-			-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	N	-0-			-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	56	1	129	3	N	-0-			-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	54	1	123	3	N	1			1
						1	9							
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	49	1	95	3	N	-0-			1
*12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	52	1	102	3	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 1,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
LINK "K" WELL #: 1 RRCID -> 155323 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3874 - 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
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	3			N	-0-					-0-
05	558	N	447	-0-	-111	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	600	N	432	-0-	-168	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	558	N	470	-0-	-88	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-
11	480	N	418	-0-	-62	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK "O" WELL #: 1 RRCID -> 159138 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 3902 - 3906

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK NW-52 WELL #: 3 RRCID -> 175338 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 4263 PERF. 3901 - 3909

01	1519	X	1300	-0-	-219	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
02	1428	X	1290	-0-	-138	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
03	1581	X	712	-0-	-869	-0-	712	3			N	-0-					-0-
04	1530	X	1216	-0-	-314	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
05	1426	X	1372	-0-	-54	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
06	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
07	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	857	-0-	-507	-0-	857	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1054	-0-	-446	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1001	-0-	-487	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
JACKSON RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 193561 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3823 - 3832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790 X	2142	-0-	-648	-0-	2142	3		Y	-0-			-0-
02	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3		Y	-0-			-0-
03	2728 X	2640	-0-	-88	-0-	2640	3		Y	-0-			-0-
04	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3		Y	-0-			-0-
05	3007 X	2035	-0-	-972	-0-	2035	3		Y	-0-			-0-
06	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3		Y	-0-			-0-
07	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3		Y	-0-			-0-
08	3100 X	2471	-0-	-629	-0-	2471	3		Y	-0-			-0-
09	3000 X	2074	-0-	-926	-0-	2074	3		Y	-0-			-0-
10	3100 X	1939	-0-	-1161	-0-	1939	3		Y	-0-			-0-
11	3000 X	1578	-0-	-1422	-0-	1578	3		Y	-0-			-0-
12	3100 X	1602	-0-	-1498	-0-	1602	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 200562 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3610 - 3622

01	1116 X	1036	-0-	-80	-0-	1036	3		Y	-0-			-0-
02	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3		Y	-0-			-0-
03	1147 X	1110	-0-	-37	-0-	1110	3		Y	-0-			-0-
04	1110 X	1004	-0-	-106	-0-	1004	3		Y	-0-			-0-
05	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3		Y	-0-			-0-
06	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3		Y	-0-			-0-
07	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3		Y	-0-			-0-
08	2015 N	1458	-0-	-557	-0-	1458	3		Y	-0-			-0-
09	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3		Y	-0-			-0-
10	1550 N	1446	-0-	-104	-0-	1446	3		Y	-0-			-0-
11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3		Y	-0-			-0-
12	1426 N	1323	-0-	-103	-0-	1323	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK "R" WELL #: 1 RRCID -> 218881 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3901 - 3905

01	496 N	267	-0-	-229	-0-	267	3		N	-0-			58
02	364 N	259	-0-	-105	-0-	259	3		N	-0-			58
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-			58
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-			58
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-			58
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-			58
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3		N	-0-			58
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-			58
09	690 N	683	-0-	-7	-0-	683	3		N	-0-			58
10	744 N	725	-0-	-19	-0-	725	3		N	-0-			58
11	750 N	678	-0-	-72	-0-	678	3		N	-0-			58
12	713 N	682	-0-	-31	-0-	682	3		N	-0-			58

TOTAL GAS PROD: 7,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
LINK NW-52 WELL #: 2 RRCID -> 219659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3924 - 3928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	290	-0-	-454	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
03	744	N	299	-0-	-445	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	930	N	777	-0-	-153	-0-	777	3			N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-					-0-
08	775	N	550	-0-	-225	-0-	550	3			N	-0-					-0-
09	540	N	166	-0-	-374	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	651	N	218	-0-	-433	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	540	N	96	-0-	-444	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	186	N	10	-0-	-176	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1378	-0-	-203	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1193	-0-	-419	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	845	-0-	-519	-0-	845	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	720	-0-	-420	-0-	720	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	753	-0-	-735	-0-	753	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
05	558	N	456	-0-	-102	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
07	589	N	467	-0-	-122	-0-	467	3			N	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
12	744	N	524	-0-	-220	-0-	524	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
HOHHERTZ, A. D. WELL #: 52 RRCID -> 226034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3703 - 3728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					38
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					38
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					38
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					38
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					38
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					38
07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					38
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					38
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1444	3	144	9	N	131					169
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1544	3	2	9	N	2					171
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1651	3	4	9	N	4					175
*12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1766	3	6	9	N	5					180

TOTAL GAS PROD: 19,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1546	-0-	-434	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1522	-0-	-8	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	1586	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1705	X	1211	-0-	-494	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
02	1540	X	703	-0-	-837	-0-	703	3			N	-0-					-0-
03	1550	X	502	-0-	-1048	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	1170	X	952	-0-	-218	-0-	952	3			N	-0-					-0-
05	1209	X	1034	-0-	-175	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
06	1170	X	900	-0-	-270	-0-	900	3			N	-0-					-0-
07	992	X	808	-0-	-184	-0-	808	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	751	-0-	-272	-0-	751	3			N	-0-					-0-
09	900	N	765	-0-	-135	-0-	765	3			N	-0-					-0-
10	806	N	732	-0-	-74	-0-	732	3			N	-0-					-0-
11	720	N	496	-0-	-224	-0-	496	3			N	-0-					-0-
12	806	N	423	-0-	-383	-0-	423	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
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
01	1364 X	1022	-0-	-342	-0-	1022	3		N	-0-			158
02	1148 N	868	-0-	-280	-0-	868	3		N	-0-			158
03	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		N	-0-			158
04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3		N	-0-			158
05	961 N	890	-0-	-71	-0-	890	3		N	-0-			158
06	1050 N	891	-0-	-159	-0-	891	3		N	-0-			158
07	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3		N	-0-			158
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3		N	-0-			158
09	900 N	850	-0-	-50	-0-	850	3		N	-0-			158
10	1519 N	813	-0-	-706	-0-	813	3		N	-0-			158
11	930 N	700	-0-	-230	-0-	700	3		N	-0-			158
12	868 N	714	-0-	-154	-0-	714	3		N	-0-			158

TOTAL GAS PROD: 11,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK "T" WELL #: 2 RRCID -> 261962 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 3836 - 3842

01	1705 X	1540	-0-	-165	-0-	1540	3		N	-0-			-0-
02	1540 X	1361	-0-	-179	-0-	1361	3		N	-0-			-0-
03	1705 X	1649	-0-	-56	-0-	1649	3		N	-0-			-0-
04	1650 X	1545	-0-	-105	-0-	1545	3		N	-0-			-0-
05	1705 X	1455	-0-	-250	-0-	1455	3		N	-0-			-0-
06	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3		N	-0-			-0-
07	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3		N	-0-			-0-
08	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3		N	-0-			-0-
09	1770 X	1717	-0-	-53	-0-	1717	3		N	-0-			-0-
10	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3		N	-0-			-0-
11	1980 X	1831	-0-	-149	-0-	1831	3		N	-0-			-0-
12	2046 X	2025	-0-	-21	-0-	2025	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK RANCH 'U' WELL #: 2 RRCID -> 261970 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3848 - 3852

01	2077 X	1744	-0-	-333	-0-	1744	3		N	-0-			-0-
02	1540 N	982	-0-	-558	-0-	982	3		N	-0-			-0-
03	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3		N	-0-			-0-
04	1680 N	1211	-0-	-469	-0-	1211	3		N	-0-			-0-
05	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3		N	-0-			-0-
06	2130 N	1522	-0-	-608	-0-	1522	3		N	-0-			-0-
07	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3		N	-0-			-0-
08	1333 N	1304	-0-	-29	-0-	1304	3		N	-0-			-0-
09	1530 N	1140	-0-	-390	-0-	1140	3		N	-0-			-0-
10	1333 N	1133	-0-	-200	-0-	1133	3		N	-0-			-0-
11	1260 N	1135	-0-	-125	-0-	1135	3		N	-0-			-0-
*12	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
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
01	1147	N	953	-0-	-194	-0-	953	3			N	-0-					-0-
02	952	N	655	-0-	-297	-0-	655	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	589	-0-	-558	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	930	N	549	-0-	-381	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	3			N	-0-					-0-
06	570	N	214	-0-	-356	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
08	682	N	533	-0-	-149	-0-	533	3			N	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
*12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNTAIN TOP WELL #: 3 RRCID -> 146048 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3786 - 3792

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KOKOMO ENERGY, INC. //CONT.// 474070
MOUNTAIN TOP WELL #: 7L RRCID -> 148298 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3818 - 3822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
LINK "68" WELL #: 1 RRCID -> 186546 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3583 - 3621

01	8587 X	7226	-0-	-1361	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
02	6916 X	3545	-0-	-3371	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
03	7626 X	7451	-0-	-175	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
04	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
05	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
06	8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
07	7905 X	6113	-0-	-1792	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
08	8401 X	7886	-0-	-515	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
09	8130 X	6557	-0-	-1573	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
10	8401 X	6533	-0-	-1868	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
11	8070 X	5917	-0-	-2153	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
12	7874 X	5698	-0-	-2176	-0-	5698	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK RANCH "55" WELL #: 2 RRCID -> 191347 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4160 - 4210

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262
LINK "68" WELL #: 3 RRCID -> 197802 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3578 - 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
01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	1134	-0-	-1078	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
05	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	1956	-0-	-586	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	2523	-0-	-174	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
09	2580	N	2098	-0-	-482	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	1893	-0-	-537	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1823	-0-	-347	-0-	1823	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK "SW55" WELL #: 1 RRCID -> 224922 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3634 - 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
01	1364	N	964	-0-	-400	-0-	964	2			N	-0-					-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
03	961	N	876	-0-	-85	-0-	876	2			N	-0-					-0-
04	930	N	813	-0-	-117	-0-	813	2			N	-0-					-0-
05	868	N	749	-0-	-119	-0-	749	2			N	-0-					-0-
06	840	N	607	-0-	-233	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	837	N	546	-0-	-291	-0-	546	2			N	-0-					-0-
08	744	N	484	-0-	-260	-0-	484	2			N	-0-					-0-
09	600	N	461	-0-	-139	-0-	461	2			N	-0-					-0-
10	558	N	409	-0-	-149	-0-	409	2			N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
*12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					135
02	252	N	212	-0-	-40	-0-	212	2			N	-0-					135
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	278	2	21	9	N	19	135	1			19
04	300	N	185	-0-	-115	-0-	185	2			N	-0-					19
05	248	N	57	-0-	-191	-0-	57	2			N	-0-					19
06	300	N	144	-0-	-156	-0-	144	2			N	-0-					19
07	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					19
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					19
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					19
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					19
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					19
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	173	2	85	9	N	77					96

TOTAL GAS PROD: 2,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262
MORALES, NANCY COODY TR. 3 WELL #: 3 RRCID -> 261322 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3777 - 3784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
06	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
07	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
08	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
09	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
11	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
*12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
ROBINSON, GUY WELL #: 4 RRCID -> 152208 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 4094 PERF. 3886 - 3892

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
HART RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 178799 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3224 - 3257

01	INJECT		180	-0-	180	684	180	2			N	-0-					34
02	INJECT		64	-0-	64	748	64	2			N	-0-					34
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	748					N	-0-					34
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	748					N	-0-					34
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	748					N	-0-					34
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	748					N	11					45
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	748					N	-0-					45
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	748					N	3					48
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	748					N	-0-					48
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	748					N	-0-					48
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	748					N	-0-					48
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	748					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 244 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
HART RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 179297 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3941 - 3949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	217	N	50	-0-	-167	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	180	N	9	-0-	-171	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
09	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2			N	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
11	660	N	528	-0-	-132	-0-	528	2			N	-0-					-0-
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREY RESOURCES INC. 868529
STUART, J. N. A WELL #: 10 RRCID -> 161703 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3242 - 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
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	246	2	7	9	Y	6					14
02	DLQ G-10		202	-0-	202	202	198	2	4	9	Y	4					18
03	DLQ G-10		244	-0-	244	446	240	2	4	9	Y	4					22
04	723	N	277	-0-	-446	-0-	271	2	6	9	Y	5					27
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	304	2	7	9	Y	6	21	1			12
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					12
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					12
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			Y	-0-					12
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					12
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					12
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					12
*12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 3,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
WEST INLAND ENERGY, INC. //CONT.// 910215
HART RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 183455 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 3781 - 3791

M 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
01	465	N	119	-0-	-346	-0-	119	2		N	-0-					19
02	308	N	68	-0-	-240	-0-	68	2		N	-0-					19
03	279	N	92	-0-	-187	-0-	92	2		N	-0-					19
04	210	N	47	-0-	-163	-0-	47	2		N	-0-					19
05	186	N	19	-0-	-167	-0-	19	2		N	-0-					19
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2		N	-0-					19
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-					19
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-					19
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-					19
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2		N	-0-					19
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-					19
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 1,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH WELL #: 2603 RRCID -> 186184 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 3900 - 3966

01	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-					-0-
02	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-					-0-
10	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2		N	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 551 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	961	N	833	-0-	-128	-0-	832	3	1	9	N	1				71
02	840	N	470	-0-	-370	-0-	467	3	3	9	N	3				74
03	868	N	346	-0-	-522	-0-	345	3	1	9	N	1				75
04	810	N	210	-0-	-600	-0-	209	3	1	9	N	1				76
05	527	N	209	-0-	-318	-0-	208	3	1	9	N	1				77
06	330	N	278	-0-	-52	-0-	277	3	1	9	N	1				78
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	445	3	1	9	N	1				79
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	500	3	1	9	N	1				80
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	504	3	1	9	N	1				81
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	480	3	1	9	N	1				82
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	3	1	9	N	1				83
*12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	545	3	1	9	N	1				84

TOTAL GAS PROD: 5,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CURTIS MITCHELL (CONGL) //CONT.// 22349 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142
CURTIS WELL #: 4 RRCID -> 094543 COMPL. DATE 05/11/1981 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4050 - 4092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1341	-0-	-171	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1569	-0-	-12	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1618	-0-	-56	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1414	-0-	-206	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1276	-0-	-398	-0-	1276	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	616	2	24	9	N	22					87
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	543	2	20	9	N	18					105
03	620	N	590	-0-	-30	-0-	576	2	14	9	N	13					118
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	603	2	21	9	N	19					137
05	620	N	609	-0-	-11	-0-	590	2	19	9	N	17					154
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	596	2	20	9	N	18					172
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	603	2	21	9	N	19					191
08	620	N	581	-0-	-39	-0-	566	2	15	9	N	14					205
09	600	N	573	-0-	-27	-0-	559	2	14	9	N	13	161	1			57
10	620	N	594	-0-	-26	-0-	579	2	15	9	N	14					71
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	557	2	20	9	N	18					89
*12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	571	2	23	9	N	21					110

TOTAL GAS PROD: 7,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

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
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	20	1	121	3	N	-0-					58
02	140	N	112	-0-	-28	-0-	20	1	92	3	N	-0-					58
03	155	N	110	-0-	-45	-0-	20	1	90	3	N	-0-					58
04	150	N	104	-0-	-46	-0-	20	1	84	3	N	-0-					58
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	20	1	85	3	N	-0-					58
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	20	1	63	3	N	-0-					58
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	20	1	64	3	N	-0-					58
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	20	1	43	3	N	-0-					58
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	20	1	48	3	N	-0-					58
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	20	1	137	3	N	-0-					58
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	20	1	138	3	N	-0-					58
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	26	1	136	3	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 1,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2		N	-0-					28
02	1540	N	1078	-0-	-462	-0-	1078	2		N	-0-					28
03	1581	N	1142	-0-	-439	-0-	1142	2		N	-0-	2	1			26
04	1320	N	904	-0-	-416	-0-	904	2		N	-0-					26
05	1209	N	985	-0-	-224	-0-	985	2		N	-0-					26
06	1110	N	896	-0-	-214	-0-	896	2		N	-0-					26
07	1178	N	932	-0-	-246	-0-	932	2		N	-0-					26
08	992	N	901	-0-	-91	-0-	901	2		N	-0-					26
09	900	N	800	-0-	-100	-0-	800	2		N	-0-					26
10	930	N	694	-0-	-236	-0-	694	2		N	-0-					26
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		N	-0-					26
*12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2		N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 12,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D.R.S. (LAKE SAND) //CONT.// 22680 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
PETEX 659782
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 236449 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 4213 PERF. 3722 - 3726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7750	2479	-0-	-5271	104841	2479	2			N	-0-					-0-
02	7000	2135	-0-	-4865	99976	2135	2			N	-0-					-0-
03	7750	2242	-0-	-5508	94468	2242	2			N	-0-					-0-
04	7500	1921	-0-	-5579	88889	1921	2			N	-0-					-0-
05	7750	1775	-0-	-5975	82914	1775	2			N	-0-					-0-
06	7500	1668	-0-	-5832	77082	1668	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	1932	-0-	-1168	75914	1932	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	1820	-0-	-1280	74634	1820	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	1749	-0-	-1251	73383	1749	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	1749	-0-	-1351	72032	1749	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	1917	-0-	-1083	70949	1917	2			N	-0-					-0-
*12	3100 N	1655	-0-	-1445	69504	1655	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING OIL AND GAS 818896
WALLENBERG, V. 490 WELL #: 1 RRCID -> 111771 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3743 - 3748

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 394 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					117
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					117
03	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					117
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					117
05	341 N	281	-0-	-60	-0-	281	2			N	-0-					117
06	270 N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					117
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					117
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					117
09	240 N	68	-0-	-172	-0-	68	2			N	-0-					117
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					117
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					117
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 2,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALTON BEND (2300) 22860 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
NWG OPERATING LLC 616947
BELDING "A" WELL #: 1 RRCID -> 129701 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 2569 - 2636

01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	36	1	174	2	N	-0-					-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	10	1	46	2	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	168 N	168	-0-	-0-	-0-	40	1	128	2	N	-0-					-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	50	1	117	2	N	-0-					-0-
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	70	1	226	2	N	-0-					-0-
*09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	38	1	135	2	N	-0-					-0-
*10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	39	1	104	2	N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALTON BEND (2300) //CONT.// 22860 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-					-0-
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	331	-0-	-749	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
12	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, M.H.-C WELL #: 7C RRCID -> 120664 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 2426 - 2457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	135	2	33	9	N	30					30
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 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
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALTON BEND (4000) //CONT.// 22860 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
MCMURREY, M.H.C WELL #: 16C RRCID -> 088943 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 4060 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
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, M. H. D WELL #: 87D RRCID -> 123544 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4006 - 4013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY,M.H. D WELL #: 24D RRCID -> 128339 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3959 - 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
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	422	2	44	9	N	40					120
02	448	N	330	-0-	-118	-0-	319	2	11	9	N	10					130
03	496	N	412	-0-	-84	-0-	379	2	33	9	N	30					160
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	429	2	1	9	N	1					161
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	412	2	10	9	N	9					170
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	381	2	6	9	N	5					175
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	410	2	6	9	N	5					180
08	434	N	275	-0-	-159	-0-	273	2	2	9	N	2					182
09	390	N	290	-0-	-100	-0-	290	2			N	-0-					182
10	403	N	254	-0-	-149	-0-	254	2			N	-0-					182
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-	167	1			15
12	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 4,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

DALTON BEND (4000) //CONT.// 22860 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
MCMURREY,M.H. D WELL #: 38D RRCID -> 128340 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 4215 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
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	250	2	7	9	N	6					20
02	252 N	216	-0-	-36	-0-	216	2			N	-0-					20
03	310 N	165	-0-	-145	-0-	159	2	6	9	N	5					25
04	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					25
05	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					25
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					25
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					25
08	217 N	154	-0-	-63	-0-	148	2	6	9	N	5					30
09	210 N	148	-0-	-62	-0-	148	2			N	-0-					30
10	217 N	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-					30
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					30
12	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 2,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					48
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					48
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					48
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					48
05	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					48
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					48
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					48
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					48
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					48
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					48
*11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					48
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 2,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
02	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
03	1860 N	1550	-0-	-310	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
04	1800 N	1375	-0-	-425	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
05	1767 N	1350	-0-	-417	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
06	1500 N	1300	-0-	-200	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
07	1426 N	1200	-0-	-226	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
08	1364 N	1101	-0-	-263	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
09	1290 N	1176	-0-	-114	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
11	1080 N	936	-0-	-144	-0-	936	2			N	-0-					-0-
12	1209 N	688	-0-	-521	-0-	688	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					6
02	560	N	438	-0-	-122	-0-	438	3			N	-0-					6
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					6
04	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	3			N	-0-					6
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					6
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					6
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					6
08	434	N	324	-0-	-110	-0-	324	3			N	-0-					6
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					6
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					6
*11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 4,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	196	N	87	-0-	-109	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	244					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	244					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	244					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	244					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	244					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	244					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	244					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	244					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	244					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	244					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	244					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	244					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS (RANGER) 23370 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
TRANSIERRA-KLIENER WELL #: 2 RRCID -> 073217 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 4065 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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 N	-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAYBREAK FIELD (CONGL.) 23587 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231
ROBERTSON-ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 105360 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3952 - 3958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					-0-
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03	496 N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
07	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-					-0-
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09	540 N	467	-0-	-73	-0-	467	2			N	-0-					-0-
10	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-					-0-
11	510 N	290	-0-	-220	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE LEON,N. (STRAWN //CONT.// 23680 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
LINDLEY, EDDIE 501219
FORREST, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 088375 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 1632 PERF. 1395 - 1569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY OIL & GAS 512180
LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 091303 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1569 - 1572

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 095004 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1568 - 1574

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE LEON,N. (STRAWN //CONT.// 23680 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
LUCKY OIL & GAS //CONT.// 512180
LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 095005 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1292 - 1297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 095006 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1565 - 1577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271 N	666	-0-	-605	-0-	666	3		N	-0-			140
02	840 N	494	-0-	-346	-0-	494	3		N	-0-			140
03	775 N	1	-0-	-774	-0-	1	3		N	-0-			140
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-			140
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			140
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			140
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			140
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3		N	-0-			140
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			140
11	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-				N	-0-			140
*12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			140

TOTAL GAS PROD: 2,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					101
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	119	2			N	-0-					101
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	133	2	1	9	N	1	1	8			101
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					101
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					101
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					101
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					101
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					101
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	92	2	1	9	N	1	1	8			101
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					101
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	223	2	6	9	N	5	5	8			101
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 1,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					18
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					18
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	N	1	1	8			18
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					18
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					18
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					18
07	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	2			N	-0-					18
08	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					18
09	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	2			N	-0-					18
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					18
11	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	2			N	-0-					18
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 2,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEATON (CONGLOMERATE) 23768 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
GIANT NRG CO., LP 302592
FULGHAM, BERNICE B. WELL #: 1 RRCID -> 052121 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEATON (CONGLOMERATE) //CONT.// 23768 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PETEX 659782
POTTER, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 139646 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 3358 - 3482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 079845 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 3456 - 3670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 083614 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3444 - 3454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	110	-0-	-169	-0-	110	2			N	-0-					121
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	2			N	-0-					121
03	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					121
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	146	2	33	9	N	30					151
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	136	2	55	9	N	50	160	1			41
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	146	2	55	9	N	50					91
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	88	169	1			10
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	11					21
09	210	N	56	-0-	-154	-0-	44	2	12	9	N	11					32
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	28	2	61	9	N	55					87
*11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	94	2	120	9	N	109	144	1			52
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	108	2	55	9	N	50					102

TOTAL GAS PROD: 1,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	6	1	189	2	N	-0-					-0-
02	140	N	94	-0-	-46	-0-	3	1	91	2	N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	2	N	-0-					-0-
04	180	N	116	-0-	-64	-0-	3	1	113	2	N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	9	1	296	2	N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	5	1	164	2	N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	N	-0-					-0-
08	310	N	184	-0-	-126	-0-	6	1	178	2	N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	5	1	177	2	N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	2	N	-0-					-0-
11	180	N	136	-0-	-44	-0-	4	1	132	2	N	-0-					-0-
12	186	N	136	-0-	-50	-0-	4	1	132	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					74
02	588	N	542	-0-	-46	-0-	542	3			N	-0-					74
03	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	3			N	-0-					74
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					74
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					74
06	570	N	430	-0-	-140	-0-	430	3			N	-0-					74
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					74
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					74
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					74
10	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	3			N	-0-					74
*11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					74
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 5,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEASE WELL #: 5 RRCID -> 174869 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 1694 - 1704

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEELER, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 125729 COMPL. DATE 02/11/1986 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2633 - 2834

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEELER,C.A. WELL #: 3 RRCID -> 125730 COMPL. DATE 02/22/1986 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2651 - 2888

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELAY (DUFFER) //CONT.// 24075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CIRCLE D OIL & GAS, INC. //CONT.// 153608
KEELER-CAPROCK WELL #: 1 RRCID -> 125731 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2825 - 2880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			63
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			63
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			63
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			63
05	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2		N	-0-			63
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2		N	-0-			63
07	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-			63
08	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2		N	-0-			63
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			63
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			63
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-			63
*12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			63

TOTAL GAS PROD: 819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, F.E., ESTATE OF 853380
CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 087544 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2836 - 2840

01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			53
02	588 N	534	-0-	-54	-0-	534	2		N	-0-			53
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			53
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			53
05	589 N	375	-0-	-214	-0-	375	2		N	-0-			53
06	540 N	477	-0-	-63	-0-	477	2		N	-0-			53
07	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	2		N	-0-			53
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			53
09	480 N	388	-0-	-92	-0-	388	2		N	-0-			53
10	465 N	412	-0-	-53	-0-	412	2		N	-0-			53
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			53
12	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	2		N	-0-			53

TOTAL GAS PROD: 5,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	248 #	101	-0-	-147	-0-	101	6		N	-0-			-0-
02	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	6		N	-0-			-0-
03	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	6		N	-0-			-0-
04	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	6		N	-0-			-0-
05	558 #	250	-0-	-308	-0-	250	6		N	-0-			-0-
06	540 #	200	-0-	-340	-0-	200	6		N	-0-			-0-
07	558 #	200	-0-	-358	-0-	200	6		N	-0-			-0-
08	310 #	198	-0-	-112	-0-	198	6		N	-0-			-0-
09	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	6		N	-0-			-0-
10	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	6		N	-0-			-0-
11	210 #	200	-0-	-10	-0-	200	6		N	-0-			-0-
12	434 #	200	-0-	-234	-0-	200	6		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELIGHT (DUFFER) //CONT.// 24117 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
PILLANS, MILDRED F. //CONT.// 665542
PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 071826 COMPL. DATE 06/08/1977 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
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	6			N	-0-					-0-
02	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	6			N	-0-					-0-
03	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	6			N	-0-					-0-
04	60 #	30	-0-	-30	-0-	30	6			N	-0-					-0-
05	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	6			N	-0-					-0-
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	6			N	-0-					-0-
07	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	6			N	-0-					-0-
08	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	6			N	-0-					-0-
09	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	6			N	-0-					-0-
10	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	6			N	-0-					-0-
11	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	6			N	-0-					-0-
12	124 #	50	-0-	-74	-0-	50	6			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 703 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	1			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 70

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
PRATT, PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 076758 COMPL. DATE 11/27/1977 TOTAL DEPTH 4460 PERF. N/A

01	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
02	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
*12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELONG (CONGLOMERATE) //CONT.// 24152 111 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
LYONS, DAVID F. JR. 517211
HOKETT WELL #: 2 RRCID -> 180731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4142 PERF. 4142 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOKETT WELL #: 3 RRCID -> 180738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4169 PERF. 4003 - 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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
MCDONALD, J. M. WELL #: 1 B RRCID -> 219628 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 4006 - 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
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	522	-0-	522	522	522	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	391	-0-	391	913	391	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	326	-0-	326	1239	326	3		Y	-0-			-0-
05	1551 N	312	-0-	-1239	-0-	312	3		Y	-0-			-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		Y	-0-			-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		Y	-0-			-0-
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		Y	-0-			-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		Y	-0-			-0-
10	310 N	107	-0-	-203	-0-	107	3		Y	-0-			-0-
11	300 N	242	-0-	-58	-0-	242	3		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT					-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
MC DONALD, J. T. WELL #: 5 RRCID -> 160614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4018 PERF. 4018 - 4021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-
02	448 N	260	-0-	-188	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	651 N	359	-0-	-292	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	527 N	433	-0-	-94	-0-	433	3			N	-0-					-0-
09	450 N	387	-0-	-63	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
*12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARBETT WELL #: 1 RRCID -> 267994 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 4304 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
01	1457 X	1162	-0-	-295	-0-	1029	3	133	9	N	121					231
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	936	3	113	9	N	103	169	1			165
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1085	3	116	9	N	105	169	1			101
04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1003	3	96	9	N	87					188
05	1085 N	1077	-0-	-8	-0-	988	3	89	9	N	81	167	1			102
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	982	3	86	9	N	78					180
07	1085 N	1055	-0-	-30	-0-	978	3	77	9	N	70	171	1			79
08	1085 N	1007	-0-	-78	-0-	929	3	78	9	N	71					150
09	1050 N	898	-0-	-152	-0-	831	3	67	9	N	61					211
10	1054 N	684	-0-	-370	-0-	648	3	36	9	N	33	167	1			77
11	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2271	3	235	9	N	214					291
*12	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2116	3	249	9	N	226	336	1			181

TOTAL GAS PROD: 15,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,250

DELRAY (MARBLE FALLS) 24170 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608
RAY WELL #: 1 RRCID -> 150051 COMPL. DATE 01/18/1971 TOTAL DEPTH 2744 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS, WEST (STRAWN) 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
EQUITABLE JOINT-VENTURE MGMT 253319
YEARY WELL #: 2 RRCID -> 116200 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 1623 - 1634

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
WOODRUFF WELL #: 2 RRCID -> 101004 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1800 - 1850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODRUFF WELL #: 5 RRCID -> 101177 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1750 - 1785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT, J.J. WELL #: 3 RRCID -> 101995 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1759 - 1798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
JACKSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 102360 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1800 - 1834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCARBOROUGH, H. WELL #: 3 RRCID -> 106133 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1835 - 1865

01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
JONES WELL #: 1 RRCID -> 107415 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 2421 PERF. 1680 - 1726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107416 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2200 - 2540

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALE, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 107909 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 2692 PERF. 2214 - 2569

01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
02	224 N	210	-0-	-14	-0-	210	2		N	-0-			-0-
03	248 N	164	-0-	-84	-0-	164	2		N	-0-			-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
10	248 N	163	-0-	-85	-0-	163	2		N	-0-			-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
*12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
JONES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 107913 COMPL. DATE 10/31/1983 TOTAL DEPTH 2247 PERF. 1738 - 1797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 108077 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 2333 PERF. 1688 - 1719

01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2		N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
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	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHUTTS WELL #: 1 RRCID -> 110030 COMPL. DATE 03/27/1984 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1748 - 1814

01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
03	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2		N	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
09	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	2		N	-0-			-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
*12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
CARDWELL,BILLY WELL #: 1 RRCID -> 110032 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1760 - 2543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	726	-0-	-80	-0-	726	2			N	-0-					-0-
02	700	N	317	-0-	-383	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	775	N	703	-0-	-72	-0-	703	2			N	-0-					-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 111294 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1768 - 1812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	112	N	60	-0-	-52	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
HAINER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111784 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1702 - 2190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD WELL #: 5 RRCID -> 112311 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 2251 PERF. 1780 - 1928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILTON WELL #: 1 RRCID -> 112320 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1661 - 1867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
YOUNGBLOOD WELL #: 3 RRCID -> 112333 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1878 - 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
01	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	465	N	174	-0-	-291	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD WELL #: 2 RRCID -> 112334 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1770 - 1928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	125		125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	123		123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	125		125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	140	N	97	-0-	-43	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
YOUNGBLOOD,E. WELL #: 7 RRCID -> 113412 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2105 - 2022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	140	N	93	-0-	-47	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	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	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
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
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					4
02	784	N	744	-0-	-40	-0-	744	2			N	-0-					4
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					4
04	720	N	175	-0-	-545	-0-	175	2			N	-0-					4
05	837	N	294	-0-	-543	-0-	294	2			N	-0-					4
06	720	N	171	-0-	-549	-0-	171	2			N	-0-					4
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					4
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					4
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					4
10	1302	N	1045	-0-	-257	-0-	1045	2			N	-0-					4
11	1830	N	1167	-0-	-663	-0-	1167	2			N	-0-					4
12	1767	N	1542	-0-	-225	-0-	1542	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 11,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODRUFF WELL #: 7 RRCID -> 119077 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 2344 PERF. 1783 - 1929

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODRUFF WELL #: 8 RRCID -> 120742 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2141 - 2322

01	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	248	N	56	-0-	-192	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
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
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
*12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 203399 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 1924 - 1940

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE WELL #: 2 RRCID -> 203403 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 2302 PERF. 1786 - 1798

01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-			-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
KING, MAX A. 465150
KING, MAX A. WELL #: 2 RRCID -> 136915 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2084 - 2094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNICKERBOCKER LAND RESOURCES 470952
ADDISON WELL #: 4 RRCID -> 142122 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 1077 PERF. 977 - 983

01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADDISON-TARPON WELL #: 1 RRCID -> 143751 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2525 - 2600

01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	270 N	209	-0-	-61	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	248 N	174	-0-	-74	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	210 N	168	-0-	-42	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
KNICKERBOCKER LAND RESOURCES //CONT.// 470952
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
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3		N	-0-			-0-
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-			-0-
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	3		N	-0-			-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-			-0-
08	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	3		N	-0-			-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3		N	-0-			-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
WOODRUFF WELL #: 6 RRCID -> 104127 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1704 - 1734

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, S. L. WELL #: 2 RRCID -> 112319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3067 PERF. 3044 - 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
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
03	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2		N	-0-			-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			-0-
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			-0-
*11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 112325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3063 PERF. 3052 - 3063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			21
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			21
03	496 N	405	-0-	-91	-0-	405	2		N	-0-			21
04	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	2		N	-0-			21
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			21
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			21
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-			21
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-			21
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			21
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		N	-0-			21
*11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		N	-0-			21
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21

TOTAL GAS PROD: 6,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
LUCKY OIL & GAS 512180
PACK, H. N. WELL #: 2 RRCID -> 140313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2730 - 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SQUARE ONE ENERGY, INC. 810817
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: B101 RRCID -> 017597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2682 - 2720

01	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3	N	-0-			-0-
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	53	3	N	-0-			-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-			-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3	N	-0-			-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-			-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-			-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-			-0-
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-			-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3	N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4101 RRCID -> 017621 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2710 - 2732

01	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3	N	-0-			-0-
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	53	3	N	-0-			-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-			-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3	N	-0-			-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-			-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-			-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-			-0-
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-			-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3	N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817
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
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 769 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 769 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	84	N	37	-0-	-47	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817
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
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	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	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C201 RRCID -> 017676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	112	N	70	-0-	-42	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C204 RRCID -> 036574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	112	N	60	-0-	-52	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817
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
01	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	112	N	50	-0-	-62	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 910 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	112	N	50	-0-	-62	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 910 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	112	N	50	-0-	-62	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817
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
01	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	3		N	-0-			-0-
02	112 N	50	-0-	-62	-0-	50	3		N	-0-			-0-
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3		N	-0-			-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3		N	-0-			-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	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	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
11	120 N	66	-0-	-54	-0-	66	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8201 RRCID -> 042879 COMPL. DATE 01/23/1967 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A

01	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	3		N	-0-			-0-
02	112 N	50	-0-	-62	-0-	50	3		N	-0-			-0-
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3		N	-0-			-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3		N	-0-			-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	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	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
11	120 N	66	-0-	-54	-0-	66	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1601 RRCID -> 042956 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
02	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-			-0-
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817
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
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	112	N	50	-0-	-62	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 910 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817
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
01	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	112	N	51	-0-	-61	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 925 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	112	N	51	-0-	-61	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	100	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
*12	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8103 RRCID -> 051003 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH 2761 PERF. N/A

01	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	3		N	-0-			-0-
02	84 N	59	-0-	-25	-0-	59	3		N	-0-			-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3		N	-0-			-0-
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4001 RRCID -> 051441 COMPL. DATE 00/00/1919 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A

01	155 N	82	-0-	-73	-0-	82	3		N	-0-			-0-
02	140 N	48	-0-	-92	-0-	48	3		N	-0-			-0-
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3		N	-0-			-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3		N	-0-			-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	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	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
11	120 N	66	-0-	-54	-0-	66	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 948 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8101 RRCID -> 070037 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 2757 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	100		100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*12	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D001 RRCID -> 090134 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 2817 PERF. 2736 - 2817

01	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 3501 RRCID -> 090312 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 3498 PERF. 2844 - 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
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 905 RRCID -> 095455 COMPL. DATE 08/26/1981 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2806 - 2867

01	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D101 RRCID -> 100369 COMPL. DATE 10/28/1968 TOTAL DEPTH 2947 PERF. N/A

01	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 9103 RRCID -> 100444 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 2786 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D403 RRCID -> 100985 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2876 - 2891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1801 RRCID -> 110035 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2625 - 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
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: B901 RRCID -> 112318 COMPL. DATE 00/00/1919 TOTAL DEPTH 2816 PERF. N/A

01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 112323 COMPL. DATE 01/28/1977 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 2725 - 2768

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D402 RRCID -> 112324 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2935 - 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
01	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3501 RRCID -> 118418 COMPL. DATE 05/18/1985 TOTAL DEPTH 3210 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
01	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D105 RRCID -> 118419 COMPL. DATE 12/08/1969 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2853 - 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
01	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D104 RRCID -> 118420 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 2909 PERF. 2849 - 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
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D502 RRCID -> 118430 COMPL. DATE 09/19/1970 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2886 - 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
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3902 RRCID -> 118433 COMPL. DATE 10/04/1969 TOTAL DEPTH 2800 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
01	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	140	N	48	-0-	-92	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 902 RRCID -> 118434 COMPL. DATE 12/11/1966 TOTAL DEPTH 2784 PERF. 2775 - 2784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 118436 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2719 - 2784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1803 RRCID -> 118439 COMPL. DATE 11/12/1969 TOTAL DEPTH 2862 PERF. 2814 - 2862

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
02	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3	N	-0-			-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-			-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D501 RRCID -> 119865 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2848 - 2904

01	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	3	N	-0-			-0-
02	140	N	48	-0-	-92	-0-	48	3	N	-0-			-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3	N	-0-			-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3	N	-0-			-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-			-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-			-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-			-0-
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D301 RRCID -> 119866 COMPL. DATE 01/04/1986 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2920 - 2924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	140	N	48	-0-	-92	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: B301 RRCID -> 119867 COMPL. DATE 10/13/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2687 - 2715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 9201 RRCID -> 119868 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2700 - 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
01	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	140	N	48	-0-	-92	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 952 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	140	N	48	-0-	-92	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 982 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	140	N	48	-0-	-92	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 982 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 5501 RRCID -> 122057 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2675 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 685 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 846 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	465 #	421	-0-	-44	-0-	421	3			Y	-0-					18
02	420 #	347	-0-	-73	-0-	347	3			Y	-0-					18
03	465 #	228	-0-	-237	-0-	228	3			Y	-0-					18
04	546 R	546	-0-	-0-	-0-	542	3	4	9	Y	4					22
05	502 R	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					22
06	458 R	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					22
07	558 #	477	-0-	-81	-0-	477	3			Y	-0-					22
08	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					22
09	540 #	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					22
10	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
11	690 #	467	-0-	-223	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
12	713 #	209	-0-	-504	-0-	209	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 105983 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2884 - 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
01	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					107
02	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					107
03	186 #	114	-0-	-72	-0-	114	3			Y	-0-					107
04	282 R	282	-0-	-0-	-0-	270	3	12	9	Y	11					118
05	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					118
06	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					118
07	279 #	239	-0-	-40	-0-	239	3			Y	-0-					118
08	721 R	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					118
09	692 R	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					118
10	720 R	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-	109	1			9
11	240 #	200	-0-	-40	-0-	200	2			Y	-0-	9	7			-0-
*12	489 R	489	-0-	-0-	-0-	488	2	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 4,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LOWRANCE INC. 511345
MOBIL-ROANE WELL #: 1 RRCID -> 112770 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2846 - 2861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155 #	143	-0-	-12	-0-	142	3	1	9	N	1					8
02	178 R	178	-0-	-0-	-0-	177	3	1	9	N	1					9
03	155 #	80	-0-	-75	-0-	80	3			N	-0-					9
04	150 #	102	-0-	-48	-0-	79	3	23	9	N	21	28	1			2
05	205 R	205	-0-	-0-	-0-	203	3	2	9	N	2					4
06	222 R	222	-0-	-0-	-0-	220	3	2	9	N	2					6
07	216 R	216	-0-	-0-	-0-	214	3	2	9	N	2					8
08	214 R	214	-0-	-0-	-0-	212	3	2	9	N	2					10
09	208 R	208	-0-	-0-	-0-	206	3	2	9	N	2					12
10	218 R	218	-0-	-0-	-0-	216	3	2	9	N	2					14
11	212 R	212	-0-	-0-	-0-	210	3	2	9	N	2					16
*12	179 R	179	-0-	-0-	-0-	178	3	1	9	N	1					17

TOTAL GAS PROD: 2,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

DESDEMONA, E. (CADDO, UPPER) 24390 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
BLACKWATER OIL & GAS CORPORATION 073325
HALLMARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 140751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3278 - 3312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	492	-0-	-66	-0-	40	1	372	3	N	73					348
							80	9									
02	476	N	467	-0-	-9	-0-	29	1	379	3	N	54					402
							59	9									
03	527	N	520	-0-	-7	-0-	39	1	417	3	N	58					460
							64	9									
04	480	N	472	-0-	-8	-0-	33	1	439	3	N	-0-					460
05	527	N	488	-0-	-39	-0-	34	1	454	3	N	-0-					460
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	32	1	436	3	N	37	350	1			147
							41	9									
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	42	1	467	3	N	60					207
							66	9									
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	35	1	460	3	N	9					216
							10	9									
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	36	1	441	3	N	30					246
							33	9									
10	589	N	524	-0-	-65	-0-	39	1	446	3	N	35					281
							39	9									
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	38	1	419	3	N	55					336
							61	9									
*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	39	1	432	3	N	64					400
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 6,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

HUFFMAN, FRED WELL #: 1 RRCID -> 140757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3236 - 3246

01	155	N	132	-0-	-23	-0-	13	1	119	3	N	-0-					41
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	N	-0-					41
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	12	1	134	3	N	-0-					41
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-					41
05	186	N	136	-0-	-50	-0-	10	1	126	3	N	-0-					41
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	9	1	116	3	N	-0-					41
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	N	-0-					41
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	N	-0-					41
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	3	N	-0-					41
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	N	-0-					41
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	N	-0-					41
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	11	1	118	3	N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 1,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
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
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			9
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			9
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			9
04	180 N	148	-0-	-32	-0-	148	2		N	-0-			9
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			9
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			9
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			9
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			9
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			9
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			9
11	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	2		N	-0-			9
12	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	2		N	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 2,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAIR WELL #: 1 RRCID -> 180935 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2934

01	186 N	99	-0-	-87	-0-	99	2		N	-0-			35
02	168 N	77	-0-	-91	-0-	77	2		N	-0-			35
03	155 N	94	-0-	-61	-0-	94	2		N	-0-			35
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			35
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			35
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			35
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			35
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			35
09	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	2		N	-0-			35
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			35
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			35
12	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2		N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 1,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DMV OBBCO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 181286 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2806 - 2977

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
DMV-PARKER WELL #: 2 RRCID -> 181460 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2808 - 3057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	204	X	-0-	-0-	-204	-0-					N	-0-					45
02	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					45
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					45
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					45
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					10
02	308	N	255	-0-	-53	-0-	255	2			N	-0-					10
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					10
04	360	N	267	-0-	-93	-0-	267	2			N	-0-					10
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					10
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					10
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					10
08	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	2			N	-0-					10
09	300	N	160	-0-	-140	-0-	160	2			N	-0-					10
10	310	N	151	-0-	-159	-0-	151	2			N	-0-					10
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					10
*12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-					16
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					16
03	868	N	845	-0-	-23	-0-	845	2			N	-0-					16
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					16
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					16
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					16
07	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			N	-0-					16
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					16
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					16
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					16
11	840	N	827	-0-	-13	-0-	827	2			N	-0-					16
12	899	N	818	-0-	-81	-0-	818	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 10,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			14
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	99	2		N	-0-			14
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			14
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			14
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			14
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2		N	-0-			14
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			14
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-			14
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2		N	-0-			14
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			14
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-			14
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 1,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 185665 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2769 - 2863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			18
02	308 N	294	-0-	-14	-0-	294	2		N	-0-			18
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			18
04	360 N	351	-0-	-9	-0-	351	2		N	-0-			18
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			18
06	360 N	342	-0-	-18	-0-	342	2		N	-0-			18
07	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	2		N	-0-			18
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			18
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			18
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			18
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			18
12	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	2		N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 4,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPURLEN WELL #: 1 RRCID -> 186671 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2994 - 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
01	465 N	422	-0-	-43	-0-	422	2		N	-0-			49
02	364 N	358	-0-	-6	-0-	358	2		N	-0-			49
03	434 N	398	-0-	-36	-0-	398	2		N	-0-			49
04	420 N	397	-0-	-23	-0-	397	2		N	-0-			49
05	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2		N	-0-			49
06	390 N	370	-0-	-20	-0-	370	2		N	-0-			49
07	403 N	282	-0-	-121	-0-	282	2		N	-0-			49
08	403 N	339	-0-	-64	-0-	339	2		N	-0-			49
09	360 N	311	-0-	-49	-0-	311	2		N	-0-			49
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			49
11	330 N	274	-0-	-56	-0-	274	2		N	-0-			49
12	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	2		N	-0-			49

TOTAL GAS PROD: 4,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
SPELL WELL #: 1 RRCID -> 186672 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2834 - 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
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					21
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					21
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					21
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					21
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					21
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					21
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					21
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					21
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					21
10	248	N	147	-0-	-101	-0-	147	2			N	-0-					21
11	240	N	110	-0-	-130	-0-	110	2			N	-0-					21
12	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 1,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYS-DECKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189175 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2988 - 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
01	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	2			N	-0-					21
02	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					21
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					21
04	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	2			N	-0-					21
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					21
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2			N	-0-					21
07	465	N	242	-0-	-223	-0-	242	2			N	-0-					21
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					21
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					21
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					21
11	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	2			N	-0-					21
12	589	N	521	-0-	-68	-0-	521	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 5,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189184 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2860 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
KIMMELL WELL #: 1 RRCID -> 189464 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 2944 - 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
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					17
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	2			N	-0-					17
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					17
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					17
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					17
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					17
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					17
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					17
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					17
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					17
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					17
12	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 1,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					51
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					51
03	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	2			N	-0-					51
04	600	N	566	-0-	-34	-0-	566	2			N	-0-					51
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					51
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					51
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					51
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					51
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					51
10	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					51
11	600	N	552	-0-	-48	-0-	552	2			N	-0-					51
*12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 6,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					48
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-					48
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					48
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					48
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					48
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					48
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					48
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					48
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					48
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					48
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					48
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
BROWN WELL #: 3 RRCID -> 262097 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2866 - 2929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496 N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-					52
02	476 N	370	-0-	-106	-0-	370	2			N	-0-					52
03	496 N	478	-0-	-18	-0-	468	2	10	9	N	9					61
04	450 N	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-					61
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					61
06	450 N	446	-0-	-4	-0-	446	2			N	-0-					61
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					61
08	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					61
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					61
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					61
11	450 N	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-					61
*12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 5,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589 N	589	-0-	-0-	-0-	583	2	6	9	N	5					91
02	476 N	279	-0-	-197	-0-	270	2	9	9	N	8					99
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					99
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-	92	1			7
05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					7
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					7
07	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1065	2	17	9	N	15					22
08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1024	2	18	9	N	16					38
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1111	2	21	9	N	19					57
10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1213	2	20	9	N	18					75
11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1200	2	8	9	N	7					82
*12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1190	2	10	9	N	9					91

TOTAL GAS PROD: 11,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAZ (STRAWN) //CONT.// 24604 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ERATH
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
T.P. FEE/DIAZ/ WELL #: 6 RRCID -> 069602 COMPL. DATE 03/12/1976 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
01	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	45	1	299	3	N	-0-					-0-
02	308 N	-0-	-0-	-308 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	403 N	331	-0-	-72 B	-0-	42	1	289	3	N	-0-					-0-
04	330 N	323	-0-	-7 B	-0-	41	1	282	3	N	-0-					-0-
05	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	44	1	258	3	N	-0-					-0-
06	330 N	248	-0-	-82 B	-0-	40	1	208	3	N	-0-					-0-
07	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	46	1	319	3	N	-0-					-0-
08	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	45	1	296	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	41	1	263	3	N	-0-					-0-
10	372 N	324	-0-	-48 B	-0-	44	1	280	3	N	-0-					-0-
11	330 N	303	-0-	-27 B	-0-	42	1	261	3	N	-0-					-0-
*12	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	46	1	320	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.P. FEE (DIAZ) WELL #: 7 RRCID -> 069603 COMPL. DATE 03/15/1976 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

01	558 N	306	-0-	-252 B	-0-	18	1	288	3	N	-0-					-0-
02	476 N	93	-0-	-383 B	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	434 N	264	-0-	-170 B	-0-	13	1	251	3	N	-0-					-0-
04	300 N	274	-0-	-26 B	-0-	13	1	261	3	N	-0-					-0-
05	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	19	1	288	3	N	-0-					-0-
06	270 N	221	-0-	-49 B	-0-	14	1	207	3	N	-0-					-0-
07	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	15	1	266	3	N	-0-					-0-
08	310 N	268	-0-	-42 B	-0-	15	1	253	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	14	1	247	3	N	-0-					-0-
10	279 N	255	-0-	-24 B	-0-	15	1	240	3	N	-0-					-0-
11	270 N	234	-0-	-36 B	-0-	14	1	220	3	N	-0-					-0-
*12	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	36	1	572	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAZ (STRAWN) //CONT.// 24604 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ERATH
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
HERRERA WELL #: 1C RRCID -> 165396 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 1644 - 1685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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-												
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICEY (CONGLOMERATE) 24618 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 078574 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5292 - 5307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-			-0-
02	280 N	217	-0-	-63	-0-	217	3	N	-0-			-0-
03	279 N	222	-0-	-57	-0-	222	3	N	-0-			-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-			-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-			-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-			-0-
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-			-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-			-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-			-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-			-0-
11	240 N	199	-0-	-41	-0-	199	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT, S. F. WELL #: 2 C RRCID -> 107792 COMPL. DATE 03/10/1981 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4393 - 5189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 24618 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
LYNCH, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 110978 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5168 - 5536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	211	-0-	-657	-0-	211	3			N	-0-					111
02	812	N	280	-0-	-532	-0-	280	3			N	-0-					111
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					111
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					111
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					111
06	570	N	427	-0-	-143	-0-	427	3			N	-0-					111
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					111
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					111
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					111
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					111
11	270	N	97	-0-	-173	-0-	97	3			N	-0-					111
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 4,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHESON WELL #: 10 RRCID -> 135853 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5862 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	112	N	73	-0-	-39	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 24618 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	217	N	164	-0-	-53	-0-	3	1	161	2	N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	3	1	148	2	N	-0-					-0-
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	3	1	146	2	N	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	3	1	134	2	N	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	3	1	130	2	N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	10	1	138	2	N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	2	N	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 24618 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 078583 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5106 - 5178

01	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	2		N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
09	240 N	60	-0-	-180	-0-	60	2		N	-0-			-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
11	120 N	57	-0-	-63	-0-	57	2		N	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILHITE WELL #: 1 C RRCID -> 090048 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5126 - 5136

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 24618 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
PAFFORD, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 093446 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5611 - 5618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			29
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			29
03	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2		N	-0-			29
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2		N	-0-			29
05	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2		N	-0-			29
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			29
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2		N	-0-			29
08	155 N	84	-0-	-71	-0-	84	2		N	-0-			29
09	180 N	135	-0-	-45	-0-	135	2		N	-0-			29
10	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2		N	-0-			29
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			29
12	155 N	78	-0-	-77	-0-	78	2		N	-0-			29

TOTAL GAS PROD: 1,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HURLEY-STINNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129809 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 5140 - 5150

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26	7	-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2014 - P&A 07/03/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXXN 630579
WOODY, G. C. WELL #: 2 RRCID -> 077378 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5878 - 5886

01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-			-0-
02	560 N	524	-0-	-36	-0-	524	2		N	-0-			-0-
03	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	2		N	-0-			-0-
04	600 N	558	-0-	-42	-0-	558	2		N	-0-			-0-
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-			-0-
06	600 N	549	-0-	-51	-0-	549	2		N	-0-			-0-
07	589 N	545	-0-	-44	-0-	545	2		N	-0-			-0-
08	589 N	569	-0-	-20	-0-	569	2		N	-0-			-0-
09	540 N	529	-0-	-11	-0-	529	2		N	-0-			-0-
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			-0-
11	540 N	438	-0-	-102	-0-	438	2		N	-0-			-0-
*12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	465 N	294	-0-	-171	-0-	294	2		N	-0-			-0-
02	364 N	251	-0-	-113	-0-	251	2		N	-0-			-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			-0-
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			-0-
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			-0-
09	510 N	151	-0-	-359	-0-	151	2		N	-0-			-0-
10	434 N	184	-0-	-250	-0-	184	2		N	-0-			-0-
11	480 N	356	-0-	-124	-0-	356	2		N	-0-			-0-
12	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 24618 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
OXXN //CONT.// 630579
RAGLE, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 084188 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5808 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
REYNOLDS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 086066 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5250 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					16
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					16
03	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					16
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					16
05	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	3			N	-0-					16
06	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	3			N	-0-					16
07	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	3			N	-0-					16
08	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3			N	-0-					16
09	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	3			N	-0-					16
10	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					16
11	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	3			N	-0-					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 6,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 24618 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249644 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 5115 - 5130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480 N	1549	-0-	-931	-0-	1549	3			N	-0-					197
02	2240 N	1737	-0-	-503	-0-	1737	3			N	-0-					197
03	2170 N	1779	-0-	-391	-0-	1666	3	113	9	N	103	197	1			103
04	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					103
05	3100 N	3407	-0-	307	307	3406	3	1	9	N	1					104
06	3000 N	3270	-0-	270	577	3264	3	6	9	N	5					109
07	3100 N	3033	-0-	-67	510	3024	3	9	9	N	8					117
08	3342	2832	-0-	-510	-0-	2830	3	2	9	N	2					119
09	2400	2380	-0-	-20	-0-	2363	3	17	9	N	15					134
10	2744	2744	-0-	-0-	-0-	2730	3	14	9	N	13					147
11	2400	2321	-0-	-79	-0-	2302	3	19	9	N	17					164
12	2480	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					164

TOTAL GAS PROD: 27,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

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

01	310 N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	252 N	206	-0-	-46	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	279 N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	341 N	257	-0-	-84	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 036177 COMPL. DATE 01/12/1962 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5173 - 5179

01	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					31
02	1316 N	1101	-0-	-215	-0-	1101	2			N	-0-					31
03	1395 N	1027	-0-	-368	-0-	1027	2			N	-0-					31
04	1260 N	100	-0-	-1160	-0-	100	2			N	-0-					31
05	1209 N	1111	-0-	-98	-0-	1111	2			N	-0-					31
06	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					31
07	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					31
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					31
09	1470 N	1330	-0-	-140	-0-	1330	2			N	-0-					31
10	1333 N	1175	-0-	-158	-0-	1175	2			N	-0-					31
11	1290 N	1281	-0-	-9	-0-	1281	2			N	-0-					31
12	1364 N	1360	-0-	-4	-0-	1360	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 13,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICEY, N. (BIG SALINE CONG. 2A) 24620 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
OXXN 630579
WRIGHT-HARDIN WELL #: 1 U RRCID -> 110720 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5434 - 5442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					23
02	336 N	316	-0-	-20	-0-	316	2			N	-0-					23
03	372 N	268	-0-	-104	-0-	268	2			N	-0-					23
04	360 N	276	-0-	-84	-0-	276	2			N	-0-					23
05	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					23
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					23
07	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					23
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					23
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					23
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					23
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					23
12	310 N	186	-0-	-124	-0-	186	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 3,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					20
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					20
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					20
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					20
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					20
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					20
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					20
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					20
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					20
10	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					20
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					20
12	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICEY, S. (CONGL B) //CONT.// 24623 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
WILEY "A" WELL #: 4B RRCID -> 112827 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5020 - 5029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					24
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					24
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					24
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					24
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					24
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					24
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					24
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					24
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					24
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					24
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					24
*12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICK WYATT (DUFFER) 24649 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
MCCAULEY,CLAUD WELL #: 1 RRCID -> 104110 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3882 - 3892

01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 754 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					38
02	168 N	15	-0-	-153	-0-	15	2			N	-0-					38
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					38
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					38
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					38
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					38
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					38
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					38
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					38
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					38
*11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					38
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 1,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKERSON (CONGLOMERATE) //CONT.// 24653 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HITEX RESOURCES, LP //CONT.// 390521
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
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					17
02	DLQ G-10	15	-0-	15	15	15	2			N	-0-					17
03	DLQ G-10	130	-0-	130	145	130	2			N	-0-					17
04	DLQ G-10	265	-0-	265	410	265	2			N	-0-					17
05	DLQ G-10	121	-0-	121	531	121	2			N	-0-					17
06	775 N	244	-0-	-531	-0-	244	2			N	-0-					17
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					17
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					17
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					17
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					17
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					17
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 1,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	3255	399	-0-	-2856	-0-	398	2	1	9	N	1					4
02	2940	166	-0-	-2774	-0-	165	2	1	9	N	1					5
03	3255	266	-0-	-2989	-0-	263	2	3	9	N	3					8
04	3150	1043	-0-	-2107	-0-	1011	2	32	9	N	29					37
05	3255	628	-0-	-2627	-0-	591	2	37	9	N	34					71
06	2520	363	-0-	-2157	-0-	326	2	37	9	N	34					105
07	1085 #	282	-0-	-803	-0-	256	2	26	9	N	24					129
08	1085 #	156	-0-	-929	-0-	153	2	3	9	N	3					132
09	1050 #	167	-0-	-883	-0-	153	2	14	9	N	13					145
10	620 #	73	-0-	-547	-0-	62	2	11	9	N	10					155
11	360 #	222	-0-	-138	-0-	203	2	19	9	N	17					172
12	279 #	175	-0-	-104	-0-	146	2	29	9	N	26					198

TOTAL GAS PROD: 3,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILLARD (MARBLE FALLS) //CONT.// 24745 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810
TABER RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 104132 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2663 - 2675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABER "A" WELL #: 103 RRCID -> 184626 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2838 - 2847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	N	1					121
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	54	2	1	9	N	1					122
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	80	2	1	9	N	1					123
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	N	1					124
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1	9	N	1					125
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	141	2	63	9	N	57	174	1			8
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	130	2	1	9	N	1					9
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	120	2	1	9	N	1					10
09	210	N	100	-0-	-110	-0-	99	2	1	9	N	1					11
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	111	2	1	9	N	1					12
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	N	1					13
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	N	1					14

TOTAL GAS PROD: 1,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILLER (LAKE SAND) //CONT.// 24772 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. //CONT.// 881442
STUNKARD "2B" WELL #: 2 RRCID -> 177547 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4270 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
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
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILLON (STRAWN) 24800 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
CONCORD ENERGY, INC. 170335
STONE WELL #: 1 RRCID -> 111205 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 2608 - 2748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2	N	-0-			-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-			-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-			-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-			-0-
05	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2	N	-0-			-0-
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-			-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-			-0-
08	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2	N	-0-			-0-
09	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	2	N	-0-			-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-			-0-
11	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	2	N	-0-			-0-
12	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILLON (STRAWN) //CONT.// 24800 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
EXPLOR OIL & GAS, L.L.C. 257037
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 185426 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2747 - 2752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
GUESS WELL #: 1 RRCID -> 117704 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2634 - 2647

01	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3	N	-0-			49
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	3	N	-0-			49
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-			49
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3	N	-0-			49
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3	N	-0-			49
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-			49
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-			49
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-			49
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-			49
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3	N	-0-			49
11	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3	N	-0-			49
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-			49

TOTAL GAS PROD: 903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS-CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 119463 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2636 - 2653

01	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	3	N	-0-			6
02	728	N	625	-0-	-103	-0-	625	3	N	-0-			6
03	837	N	788	-0-	-49	-0-	788	3	N	-0-			6
04	840	N	728	-0-	-112	-0-	728	3	N	-0-			6
05	682	N	586	-0-	-96	-0-	586	3	N	-0-			6
06	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	3	N	-0-			6
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3	N	-0-			6
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3	N	-0-			6
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3	N	-0-			6
10	1085	N	686	-0-	-399	-0-	686	3	N	-0-			6
11	840	N	596	-0-	-244	-0-	596	3	N	-0-			6
12	837	N	690	-0-	-147	-0-	690	3	N	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 9,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILLON (DUFFER) 24803 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586
MURDOCK,NORMA WELL #: 1 RRCID -> 113416 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 3857 - 3864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 259 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOME (DUFFER) //CONT.// 25240 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581				N	-0-			15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	581				N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581				N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581				N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581				N	-0-			15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	581				N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581				N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581				N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581				N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581				N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581				N	-0-			15
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	581				N	NO RPT			15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-			20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-			20
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-			20
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOMINEY (CADDO) //CONT.// 25242 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	155 #	132	-0-	-23	-0-	132	3	N	-0-			-0-
02	140 #	126	-0-	-14	-0-	126	3	N	-0-			-0-
03	155 #	132	-0-	-23	-0-	132	3	N	-0-			-0-
04	150 #	131	-0-	-19	-0-	131	3	N	-0-			-0-
05	155 #	134	-0-	-21	-0-	134	3	N	-0-			-0-
06	150 #	125	-0-	-25	-0-	125	3	N	-0-			-0-
07	155 #	121	-0-	-34	-0-	121	3	N	-0-			-0-
08	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	3	N	-0-			-0-
09	120 #	107	-0-	-13	-0-	107	3	N	-0-			-0-
10	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	3	N	-0-			-0-
11	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-			-0-
*12	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD B WELL #: 9 RRCID -> 058352 COMPL. DATE 12/29/1973 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOROTHY J. (GRAY SAND) 25477 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
PENDRAGON OIL CO. 651162
ISENHOWER, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 143988 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2883 - 2908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					190
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	3			Y	-0-					190
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					190
04	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	3			Y	-0-					190
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					190
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					190
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					190
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					190
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					190
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					190
11	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	3			Y	-0-					190
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					190

TOTAL GAS PROD: 830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOROTHY SUE, SE. (CADDO) 25485 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
PITZER-395 WELL #: 5 RRCID -> 150171 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 3934 - 3970

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2014 - P&A 03/19/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN OPERATING, LTD. 881442
PITZER,P.W. WELL #: 3 RRCID -> 124931 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4000 - 4005

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS (4900) 25583 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
DOSS FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084920 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4938 - 4943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	46	-0-	-233	-0-	46	2			N	-0-					32
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	56	2			N	-0-					32
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					32
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					32
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					32
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					32
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	7	1	44	2	N	-0-					32
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	10	1	19	2	N	-0-					32
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					32
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	2	N	-0-					32
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	2	N	-0-					32
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKEON GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 086269 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 5523 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094548 COMPL. DATE 04/30/1981 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4914 - 4924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	566	-0-	-178	-0-	61	1	505	2	N	-0-					54
02	616	N	456	-0-	-160	-0-	17	1	439	2	N	-0-					54
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	103	1	691	2	N	-0-					54
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	98	1	500	2	N	-0-					54
05	496	N	436	-0-	-60	-0-	67	1	369	2	N	-0-					54
06	780	N	504	-0-	-276	-0-	504	2			N	-0-					54
07	620	N	517	-0-	-103	-0-	72	1	445	2	N	-0-					54
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	157	1	315	2	N	-0-					54
09	510	N	434	-0-	-76	-0-	13	1	421	2	N	-0-					54
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	47	1	490	2	N	-0-					54
11	450	N	54	-0-	-396	-0-	16	1	38	2	N	-0-					54
12	434	N	313	-0-	-121	-0-	27	1	286	2	N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 5,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	18	1	150	2	N	-0-					6
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	6	1	160	2	N	-0-					6
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	29	1	195	2	N	-0-					6
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	35	1	181	2	N	-0-					6
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	32	1	174	2	N	-0-					6
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					6
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	31	1	196	2	N	-0-					6
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	137	1	276	2	N	-0-					6
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	5	1	170	2	N	-0-					6
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	18	1	193	2	N	-0-					6
11	390	N	208	-0-	-182	-0-	62	1	146	2	N	-0-					6
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	207	2	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 2,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VACA OPERATING COMPANY LLC 881161
BRENDER WELL #: 1 RRCID -> 154865 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1764 - 1768

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE DIAMOND (STRAWN) //CONT.// 25689 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. 945936
JOHNSON WELL #: 4 RRCID -> 152983 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1560 - 1569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 7 RRCID -> 152992 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 1972 PERF. 1523 - 1532

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 154861 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 1900 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE DIAMOND (STRAWN) //CONT.// 25689 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 154863 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1536 - 1541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART 54 WELL #: 5C RRCID -> 169372 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 1706 PERF. 1442 - 1499

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE -F- (STRAWN) //CONT.// 25700 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
STUART, S J "B" WELL #: 2A RRCID -> 211055 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1630 - 1642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124 N	54	-0-	-70	-0-	16	1	38	3	N	-0-					-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62 N	41	-0-	-21	-0-	12	1	29	3	N	-0-					-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	8	1	31	3	N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABLE OPERATING COMPANY 742236
SNOWDEN HART WELL #: 2 RRCID -> 137738 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 1653 - 1663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					29
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					29
03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					29
04	810 N	738	-0-	-72	-0-	738	3			N	-0-					29
05	930 N	790	-0-	-140	-0-	18	1	772	3	N	-0-					29
06	840 N	642	-0-	-198	-0-	19	1	623	3	N	-0-					29
07	775 N	701	-0-	-74	-0-	50	1	651	3	N	-0-					29
08	775 N	672	-0-	-103	-0-	62	1	610	3	N	-0-					29
09	630 N	577	-0-	-53	-0-	80	1	469	3	N	25	12	1			42
						28	9									
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					42
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					42
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 6,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

DOUBLE TROUBLE (CONGL) 25787 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
BACON ENERGY 042398
ROGERS, LUTHER WELL #: 3 RRCID -> 087915 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3760 - 3770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
02	532 N	4	-0-	-528	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	465 N	5	-0-	-460	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	630 N	163	-0-	-467	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
09	660 N	200	-0-	-460	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUG COOK (DUFFER) 25794 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
PITCOCK, INC. 665870
ELAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 198397 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3886 - 3890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62 #	58	-0-	-4	-0-	44	2	14	9	N	13					119
02	107 R	107	-0-	-0-	-0-	55	2	52	9	N	47					166
03	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					166
04	60 #	52	-0-	-8	-0-	49	2	3	9	N	3					169
05	124 #	107	-0-	-17	-0-	62	2	45	9	N	41					210
06	120 #	24	-0-	-96	-0-	24	2			N	-0-					210
07	124 #	39	-0-	-85	-0-	39	2			N	-0-					210
08	93 #	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					210
09	90 #	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-					210
10	93 #	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					210
11	60 #	19	-0-	-41	-0-	13	2	6	9	N	5					215
12	62 #	44	-0-	-18	-0-	35	2	9	9	N	8					223

TOTAL GAS PROD: 636 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNHAM & YOUNG 26592 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
NORRIS, H. O. WELL #: 5 RRCID -> 125885 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	140	N	76	-0-	-64	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
PETEX 659782
LAWSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 137639 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 2833 PERF. 2715 - 2774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	#	578	-0-	-42	-0-	578	2			N	-0-					-0-
02	560	#	527	-0-	-33	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	620	#	569	-0-	-51	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	600	#	548	-0-	-52	-0-	548	2			N	-0-					-0-
05	1137	R	1137	-0-	-0-	-0-	1129	2	8	9	N	7					7
06	991	R	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					7
07	970	R	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					7
08	1147	#	924	-0-	-223	-0-	924	2			N	-0-					7
09	1110	#	844	-0-	-266	-0-	844	2			N	-0-					7
10	1147	#	795	-0-	-352	-0-	795	2			N	-0-					7
11	990	#	805	-0-	-185	-0-	805	2			N	-0-					7
12	961	#	806	-0-	-155	-0-	806	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 9,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
PETEX //CONT.// 659782
ROGERS, FRED E. WELL #: 1 RRCID -> 137642 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2742 - 2828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651 #	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-					19
02	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					19
03	676 R	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					19
04	655 R	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					19
05	682 #	662	-0-	-20	-0-	662	2			N	-0-					19
06	660 #	617	-0-	-43	-0-	617	2			N	-0-					19
07	682 #	615	-0-	-67	-0-	615	2			N	-0-					19
08	682 #	620	-0-	-62	-0-	619	2	1	9	N	1					20
09	660 #	582	-0-	-78	-0-	582	2			N	-0-					20
10	651 #	601	-0-	-50	-0-	601	2			N	-0-					20
11	630 #	624	-0-	-6	-0-	624	2			N	-0-					20
*12	632 R	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 7,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SCHKADE BROS. OPERATING COMPANY 752600
BARNETT, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 134860 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 3111 PERF. 2615 - 2686

01	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	196 #	182	-0-	-14	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	210 #	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	217 #	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	186 #	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	186 #	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09	180 #	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	180 #	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*12	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 134861 COMPL. DATE 05/16/1990 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2693 - 2696

01	DLQ G-10	134	-0-	134	134	134	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	122	-0-	122	256	122	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	157	-0-	157	413	157	2			N	-0-					-0-
04	534 R	121	-0-	-413	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	124 #	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	124 #	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	120 #	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*12	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
UNDERWOOD, TROYAT 876173
UNDERWOOD, TROYAT WELL #: 1 RRCID -> 139203 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2680 - 2683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON OIL & GAS, INC. 901174
PERRY, JACK WELL #: 2 RRCID -> 087985 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2648 - 2667

01	155 #	1	-0-	-154	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
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-
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
11	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
*12	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNDERWOOD, TED WELL #: 1 RRCID -> 133522 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2593 - 2814

01	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			26
02	56 #	38	-0-	-18	-0-	38	2		N	-0-			26
03	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-			26
04	90 #	57	-0-	-33	-0-	57	2		N	-0-			26
05	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-			26
06	90 #	59	-0-	-31	-0-	59	2		N	-0-			26
07	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			26
08	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			26
09	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			26
10	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			26
11	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-			26
*12	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			26

TOTAL GAS PROD: 666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174
SMITH, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 137878 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2812 - 2826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	485 R	485	-0-	-0-	-0-	485	2		Y	-0-			-0-
02	448 #	343	-0-	-105	-0-	343	2		Y	-0-			-0-
03	496 #	302	-0-	-194	-0-	302	2		Y	-0-			-0-
04	480 #	355	-0-	-125	-0-	355	2		Y	-0-			-0-
05	496 #	372	-0-	-124	-0-	372	2		Y	-0-			-0-
06	480 #	322	-0-	-158	-0-	322	2		Y	-0-			-0-
07	372 #	174	-0-	-198	-0-	174	2		Y	-0-			-0-
08	372 #	285	-0-	-87	-0-	285	2		Y	-0-			-0-
09	360 #	317	-0-	-43	-0-	317	2		Y	-0-			-0-
10	372 #	341	-0-	-31	-0-	341	2		Y	-0-			-0-
11	330 #	277	-0-	-53	-0-	277	2		Y	-0-			-0-
*12	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 138042 COMPL. DATE 03/00/1980 TOTAL DEPTH 2866 PERF. 2798 - 2810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2		Y	-0-			36
02	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	2		Y	-0-			36
03	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-			36
04	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2		Y	-0-			36
05	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-			36
06	120 #	107	-0-	-13	-0-	107	2		Y	-0-			36
07	124 #	59	-0-	-65	-0-	59	2		Y	-0-			36
08	124 #	95	-0-	-29	-0-	95	2		Y	-0-			36
09	120 #	106	-0-	-14	-0-	106	2		Y	-0-			36
10	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2		Y	-0-			36
11	120 #	93	-0-	-27	-0-	93	3		Y	-0-			36
12	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	2		Y	-0-			36

TOTAL GAS PROD: 1,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER, ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 138045 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2772 - 2788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2014 - PLUGGED 04/01/14

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
02	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
03	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
04	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			-0-
05	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-			-0-
06	60 #	29	-0-	-31	-0-	29	2		N	-0-			-0-
07	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2		N	-0-			-0-
08	62 #	26	-0-	-36	-0-	26	2		N	-0-			-0-
09	60 #	33	-0-	-27	-0-	33	2		N	-0-			-0-
10	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
11	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
*12	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174
THOMAS, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 138052 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2792 - 2795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			26
02	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			26
03	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			26
04	210 #	143	-0-	-67	-0-	143	2		N	-0-			26
05	217 #	114	-0-	-103	-0-	114	2		N	-0-			26
06	210 #	88	-0-	-122	-0-	88	2		N	-0-			26
07	186 #	71	-0-	-115	-0-	71	2		N	-0-			26
08	155 #	127	-0-	-28	-0-	127	2		N	-0-			26
09	150 #	116	-0-	-34	-0-	116	2		N	-0-			26
10	124 #	66	-0-	-58	-0-	66	2		N	-0-			26
11	120 #	79	-0-	-41	-0-	79	2		N	-0-			26
12	124 #	73	-0-	-51	-0-	73	2		N	-0-			26

TOTAL GAS PROD: 1,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNIDER WELL #: 1 RRCID -> 138053 COMPL. DATE 06/00/1979 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2670 - 2680

01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			71
02	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			71
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			71
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	71	7	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2014 - PLUGGED 03/28/14

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER, ARNOLD "B" WELL #: 1 RRCID -> 145300 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2744 - 2748

01	403 #	398	-0-	-5	-0-	398	2		N	-0-			18
02	364 #	340	-0-	-24	-0-	340	2		N	-0-			18
03	403 #	364	-0-	-39	-0-	364	2		N	-0-			18
04	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			18
05	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			18
06	390 #	358	-0-	-32	-0-	358	2		N	-0-			18
07	372 #	205	-0-	-167	-0-	205	2		N	-0-			18
08	403 #	308	-0-	-95	-0-	308	2		N	-0-			18
09	390 #	336	-0-	-54	-0-	336	2		N	-0-			18
10	403 #	388	-0-	-15	-0-	388	2		N	-0-			18
11	360 #	297	-0-	-63	-0-	297	2		N	-0-			18
*12	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 4,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUNEY WELL #: 1 RRCID -> 212062 COMPL. DATE 05/26/1975 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2870 - 2888

01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2014 - PLUGGED 04/04/14

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS) 26787 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COMANCHE
GALA RESOURCES, LTD. 293081
KEITH WELL #: 1 L RRCID -> 055147 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4777 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465 N	462	-0-	-3 B	-0-	462	2		N	-0-			-0-
02	420 N	399	-0-	-21 B	-0-	399	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	461	-0-	-4 B	-0-	461	2		N	-0-			-0-
04	450 N	435	-0-	-15 B	-0-	435	2		N	-0-			-0-
05	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2		N	-0-			-0-
06	450 N	449	-0-	-1 B	-0-	449	2		N	-0-			-0-
07	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2		N	-0-			-0-
08	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2		N	-0-			-0-
10	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2		N	-0-			-0-
11	570 N	468	-0-	-102 B	-0-	468	2		N	-0-			-0-
12	527 N	488	-0-	-39 B	-0-	488	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACE OIL AND GAS CO. 667700
WRIGHT, JIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 020988 COMPL. DATE 06/20/1961 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2530 - 2563

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
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-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT R.J. WELL #: 4 RRCID -> 059663 COMPL. DATE 09/20/1974 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2512 - 2528

01	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2		N	-0-			-0-
02	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
04	120 N	102	-0-	-18 B	-0-	102	2		N	-0-			-0-
05	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2		N	-0-			-0-
06	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
07	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
08	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	2	1	91	2	N	-0-					-0-
02	84 N	80	-0-	-4 B	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
04	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-
05	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-
06	90 N	81	-0-	-9 B	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
07	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	6	1	88	2	N	-0-					-0-
08	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	6	1	86	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	6	1	85	2	N	-0-					-0-
10	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	6	1	89	2	N	-0-					-0-
11	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	6	1	89	2	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK WELL #: 1 T RRCID -> 076417 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 2642 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
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	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	217 N	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	217 N	73	-0-	-144	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	180 N	115	-0-	-65	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS, UP)//CONT.// 26787 509 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE
RUTLEDGE, KENNY 739150
CLARK WELL #: 1 C RRCID -> 076418 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 2642 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	87	-0-	-6	-0-	2	1	85	2	N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	2	N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	2	N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	5	1	76	2	N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 914 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	#	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	1772	R	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
03	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	1581	#	200	-0-	-1381	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	1530	#	162	-0-	-1368	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	1581	#	176	-0-	-1405	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	217	#	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	210	#	166	-0-	-44	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	180	#	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1892		-0-	-0-	-1892	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1023	765	-0-	-258	-0-	765	2		N	-0-			-0-
02	924 N	591	-0-	-333	-0-	591	2		N	-0-			-0-
03	1023 N	552	-0-	-471	-0-	552	2		N	-0-			-0-
04	750 N	450	-0-	-300	-0-	450	2		N	-0-			-0-
05	651 N	332	-0-	-319	-0-	332	2		N	-0-			-0-
06	540 N	162	-0-	-378	-0-	162	2		N	-0-			-0-
07	465 N	92	-0-	-373	-0-	92	2		N	-0-			-0-
08	341 N	52	-0-	-289	-0-	52	2		N	-0-			-0-
09	150 N	26	-0-	-124	-0-	26	2		N	-0-			-0-
10	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2		N	-0-			-0-
11	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	2		N	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E 115 (MISS. CONS.) 27054 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
NEWELL 12-2 WELL #: RRCID -> 157625 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4838 - 4848

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/22/2002

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWELL 12-12 WELL #: 1D RRCID -> 158939 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4856 - 4885

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	230				N	-0-			27
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	230				N	-0-			27
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	230				N	-0-			27
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	230				N	-0-			27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	230				N	-0-			27
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	230				N	-0-			27
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	230				N	-0-			27
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	230				N	-0-			27
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	230				N	-0-			27
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	230				N	-0-			27
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	230				N	-0-			27
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	230				N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E 115 (MISS. CONS.) //CONT.// 27054 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
CLEAR FORK, INCORPORATED //CONT.// 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
01	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2		N	-0-			-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2		N	-0-			-0-
08	186 N	109	-0-	-77	-0-	109	2		N	-0-			-0-
09	180 N	131	-0-	-49	-0-	131	2		N	-0-			-0-
10	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2		N	-0-			-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
*12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN OPERATING, LTD. 881442
NEWELL 12-2 WELL #: 2D RRCID -> 156272 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5023 - 5050

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182				N	-0-			137
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182				N	-0-			137
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182				N	-0-			137
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182				N	-0-			137
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182				N	-0-			137
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182				N	-0-			137
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182				N	-0-			137

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2003

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTER BROTHERS (CHAPPELL) 27330 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
JETER "15" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156563 COMPL. DATE 09/26/1995 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4652 - 4685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					142
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	#	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	#	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON PRODUCTION 022922
HANSON, LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 118514 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 4045 PERF. 3738 - 3745

01	341 #	305	-0-	-36	-0-	305	2		N	-0-			60
02	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			60
03	372 #	314	-0-	-58	-0-	314	2		N	-0-			60
04	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			60
05	372 #	361	-0-	-11	-0-	361	2		N	-0-			60
06	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			60
07	403 #	353	-0-	-50	-0-	353	2		N	-0-			60
08	403 #	396	-0-	-7	-0-	396	2		N	-0-			60
09	390 #	383	-0-	-7	-0-	383	2		N	-0-			60
10	403 #	279	-0-	-124	-0-	279	2		N	-0-			60
11	390 #	307	-0-	-83	-0-	307	2		N	-0-			60
12	403 #	275	-0-	-128	-0-	275	2		N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 4,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACON ENERGY 042398
KINNEBREW, L. L. WELL #: 1A RRCID -> 141980 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 1586 PERF. 1520 - 1530

01	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
02	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
03	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
04	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
05	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
06	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
07	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
08	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
09	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
10	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
*11	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
*12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY //CONT.// 042398
KINNEBREW, L. L. WELL #: 2A RRCID -> 141982 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 1562 PERF. 1492 - 1502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
02	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
03	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
04	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
05	90 R	90	-0-	-0-	-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	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
09	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
10	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
*11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
*12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINGLING LAKE (BEARD) WELL #: 2 RRCID -> 155313 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3210 - 3230

01	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
02	28 #	10	-0-	-18	-0-	10	3		N	-0-			-0-
03	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
04	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
05	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
06	15 #	10	-0-	-5	-0-	10	3		N	-0-			-0-
07	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
08	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
10	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
*11	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
*12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINGLING LAKE (BEARD) WELL #: 1 RRCID -> 155315 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3370 - 3386

01	15 #	10	-0-	-5	-0-	10	3		N	-0-			-0-
02	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
03	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
04	25 R	25	-0-	-0-	-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 #	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
08	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
09	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
10	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
*11	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
*12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY //CONT.// 042398
ABBOTT-REYNOLDS WELL #: 1A RRCID -> 189440 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 3999 PERF. 3852 - 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
01	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
02	168 #	138	-0-	-30	-0-	138	3		N	-0-			-0-
03	186 #	159	-0-	-27	-0-	159	3		N	-0-			-0-
04	210 #	166	-0-	-44	-0-	166	3		N	-0-			-0-
05	217 #	178	-0-	-39	-0-	178	3		N	-0-			-0-
06	210 #	108	-0-	-102	-0-	108	3		N	-0-			-0-
07	155 #	100	-0-	-55	-0-	100	3		N	-0-			-0-
08	186 #	102	-0-	-84	-0-	102	3		N	-0-			-0-
09	180 #	113	-0-	-67	-0-	113	3		N	-0-			-0-
10	186 #	106	-0-	-80	-0-	106	3		N	-0-			-0-
*11	120 #	100	-0-	-20	-0-	100	3		N	-0-			-0-
*12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196162 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3439 PERF. 3377 - 3386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
02	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
03	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
04	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
05	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
07	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
08	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
09	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
10	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
*11	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
*12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 196163 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 3394 - 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
01	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
02	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
03	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
04	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
05	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
07	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
08	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
09	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
10	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
*11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			-0-
*12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 498 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYKIN, ROSS OIL CO. 085187
DOWNTAIN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 113916 COMPL. DATE 03/07/1977 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 3797 - 3809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168	#	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	15	#	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONRAD & CECIL MILLER WELL #: 5 RRCID -> 129167 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 3572 - 3592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	#	-0-	-0-	-3	-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	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
02	28 #	23	-0-	-5	-0-	23	2		N	-0-			-0-
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
04	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	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 #	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
08	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
09	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
10	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
12	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRELL,J.C. "X" WELL #: 4 RRCID -> 108332 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1753 - 1806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
02	28 #	22	-0-	-6	-0-	22	2		N	-0-			-0-
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
04	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
05	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
07	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
08	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
09	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
10	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
12	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, E.R. FUNK "A" WELL #: 1 RRCID -> 138543 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3791 - 3799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	341 #	311	-0-	-30	-0-	299	2	12	9	N	11					51
02	308 #	273	-0-	-35	-0-	265	2	8	9	N	7					58
03	341 #	299	-0-	-42	-0-	290	2	9	9	N	8					66
04	300 #	253	-0-	-47	-0-	251	2	2	9	N	2					68
05	310 #	258	-0-	-52	-0-	248	2	10	9	N	9					77
06	347 R	347	-0-	-0-	-0-	338	2	9	9	N	8					85
07	356 R	356	-0-	-0-	-0-	349	2	7	9	N	6					91
08	398 R	398	-0-	-0-	-0-	394	2	4	9	N	4					95
09	410 R	410	-0-	-0-	-0-	395	2	15	9	N	14					109
10	363 R	363	-0-	-0-	-0-	357	2	6	9	N	5					114
11	517 R	517	-0-	-0-	-0-	492	2	25	9	N	23	109	1			28
*12	406 R	406	-0-	-0-	-0-	403	2	3	9	N	3					31

TOTAL GAS PROD: 4,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

RICHTER, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 141246 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2641 - 3117

01	DLQ G-10	70	-0-	70	70	70	2			Y	-0-					-0-
02	128 R	58	-0-	-70	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
03	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	60 #	20	-0-	-40	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
06	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
07	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
08	155 #	76	-0-	-79	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
09	150 #	34	-0-	-116	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
10	155 #	104	-0-	-51	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
11	150 #	36	-0-	-114	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
12	124 #	49	-0-	-75	-0-	49	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLOY, J.J. WELL #: 8 RRCID -> 141402 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1507 - 1559

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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
BROWN - FUNK, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 146063 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 3936 PERF. 3341 - 3381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	#	244	-0-	-35	-0-	213	2	31	9	N	28					117
02	225	R	225	-0-	-0-	-0-	204	2	21	9	N	19					136
03	223	R	223	-0-	-0-	-0-	193	2	30	9	N	27					163
04	240	#	205	-0-	-35	-0-	185	2	20	9	N	18	157	1			24
05	248	#	192	-0-	-56	-0-	178	2	14	9	N	13					37
06	240	#	161	-0-	-79	-0-	137	2	24	9	N	22					59
07	248	#	206	-0-	-42	-0-	184	2	22	9	N	20					79
08	217	#	199	-0-	-18	-0-	173	2	26	9	N	24					103
09	210	#	208	-0-	-2	-0-	185	2	23	9	N	21					124
10	218	R	218	-0-	-0-	-0-	200	2	18	9	N	16					140
11	232	R	232	-0-	-0-	-0-	215	2	17	9	N	15					155
*12	256	R	256	-0-	-0-	-0-	241	2	15	9	N	14					169

TOTAL GAS PROD: 2,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

HAGAR WELL #: 3 RRCID -> 257637 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3404 - 3454

01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*12	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, FAY WELL #: 1 RRCID -> 272539 COMPL. DATE 08/16/1987 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3247 - 3741

02	608	#	154	-0-	-454	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	992	#	136	-0-	-856	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	960	#	110	-0-	-850	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	992	#	78	-0-	-914	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	960	#	69	-0-	-891	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	992	#	28	-0-	-964	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	992	#	45	-0-	-947	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	450	#	13	-0-	-437	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	93	#	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	60	#	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 728 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
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
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 148347 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 3992 PERF. 3315 - 3321

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
BREWER, F. "A" WELL #: A002 RRCID -> 229307 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3495 - 3514

01	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-			-0-
02	28 #	2	-0-	-26	-0-	2	2	N	-0-			-0-
03	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-			-0-
04	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
05	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-
06	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
THOMPSON,DAVE WELL #: 3 RRCID -> 128862 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3267 - 3398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, DAVE WELL #: 2 RRCID -> 128877 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 3695 PERF. 3240 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 131129 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3249 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, DAVE WELL #: 4 RRCID -> 131131 COMPL. DATE 04/05/1981 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3252 - 3340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SQUIRES WELL #: 1 RRCID -> 133170 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 3763 PERF. 3596 - 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
01	341 #	266	-0-	-75	-0-	266	3		N	-0-			72
02	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			72
03	341 #	258	-0-	-83	-0-	258	3		N	-0-			72
04	330 #	232	-0-	-98	-0-	232	3		N	-0-			72
05	434 #	275	-0-	-159	-0-	275	3		N	-0-			72
06	420 #	185	-0-	-235	-0-	185	3		N	-0-			72
07	434 #	189	-0-	-245	-0-	189	3		N	-0-			72
08	279 #	191	-0-	-88	-0-	191	2		N	-0-			72
09	270 #	154	-0-	-116	-0-	154	2		N	-0-			72
10	279 #	137	-0-	-142	-0-	137	2		N	-0-			72
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			72
12	186 #	121	-0-	-65	-0-	121	2		N	-0-			72

TOTAL GAS PROD: 2,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 134347 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 3754 PERF. 3616 - 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
01	248 #	224	-0-	-24	-0-	224	3		N	-0-			60
02	224 #	183	-0-	-41	-0-	183	3		N	-0-			60
03	248 #	209	-0-	-39	-0-	209	3		N	-0-			60
04	240 #	206	-0-	-34	-0-	206	3		N	-0-			60
05	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			60
06	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			60
07	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			60
08	248 #	206	-0-	-42	-0-	206	2		N	-0-			60
09	240 #	177	-0-	-63	-0-	177	2		N	-0-			60
10	248 #	242	-0-	-6	-0-	242	2		N	-0-			60
11	210 #	168	-0-	-42	-0-	168	2		N	-0-			60
12	217 #	149	-0-	-68	-0-	149	2		N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 2,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERVIN WELL #: 2 RRCID -> 137867 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3358 - 3368

01	217 #	174	-0-	-43	-0-	174	3		N	-0-			18
02	196 #	193	-0-	-3	-0-	193	3		N	-0-			18
03	217 #	202	-0-	-15	-0-	202	3		N	-0-			18
04	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			18
05	217 #	194	-0-	-23	-0-	194	3		N	-0-			18
06	210 #	178	-0-	-32	-0-	178	3		N	-0-			18
07	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			18
08	217 #	215	-0-	-2	-0-	215	2		N	-0-			18
09	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			18
10	217 #	206	-0-	-11	-0-	206	2		N	-0-			18
11	210 #	191	-0-	-19	-0-	191	2		N	-0-			18
12	217 #	199	-0-	-18	-0-	199	2		N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 2,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENVOY RESOURCES INC. 253131
PROCTOR, M.O. "B" WELL #: 1 RRCID -> 131128 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3070 - 3090

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-
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	6			6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 6

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
ENVOY RESOURCES INC. //CONT.// 253131
PROCTOR, M. O. -B- WELL #: 2 RRCID -> 181806 COMPL. DATE 04/21/1987 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2565 - 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
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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	310	#	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	280	#	234	-0-	-46	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	279	#	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	300	#	253	-0-	-47	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	310	#	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	300	#	262	-0-	-38	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	279	#	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	279	#	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09	240	#	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	279	#	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
12	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITTSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 263227 COMPL. DATE 09/01/1930 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3730 - 3735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	#	1001	-0-	-22	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
02	924	#	782	-0-	-142	-0-	782	2			N	-0-					-0-
03	961	#	912	-0-	-49	-0-	912	2			N	-0-					-0-
04	960	#	844	-0-	-116	-0-	844	2			N	-0-					-0-
05	992	#	801	-0-	-191	-0-	801	2			N	-0-					-0-
06	960	#	874	-0-	-86	-0-	874	2			N	-0-					-0-
07	899	#	717	-0-	-182	-0-	717	2			N	-0-					-0-
08	899	#	823	-0-	-76	-0-	823	2			N	-0-					-0-
09	840	#	680	-0-	-160	-0-	680	2			N	-0-					-0-
10	899	#	690	-0-	-209	-0-	690	2			N	-0-					-0-
11	870	#	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-
12	837	#	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
HOFFMANN OIL COMPANY 391155
DODD, J. S., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 041218 COMPL. DATE 04/27/1937 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186 #	106	-0-	-80	-0-	106	3		N	-0-			86
02	168 #	20	-0-	-148	-0-	20	3		N	-0-			86
03	155 #	34	-0-	-121	-0-	34	3		N	-0-			86
04	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			86
05	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			86
06	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			86
07	186 #	153	-0-	-33	-0-	153	3		N	-0-			86
08	310 #	265	-0-	-45	-0-	265	3		N	-0-			86
09	300 #	160	-0-	-140	-0-	160	3		N	-0-			86
10	310 #	275	-0-	-35	-0-	275	3		N	-0-			86
11	270 #	109	-0-	-161	-0-	109	3		N	-0-			86
12	279 #	117	-0-	-162	-0-	117	3		N	-0-			86

TOTAL GAS PROD: 1,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 144434 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2891 - 2903

01	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
02	112 #	110	-0-	-2	-0-	110	3		N	-0-			-0-
03	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
04	150 #	118	-0-	-32	-0-	118	3		N	-0-			-0-
05	155 #	134	-0-	-21	-0-	134	3		N	-0-			-0-
06	150 #	122	-0-	-28	-0-	122	3		N	-0-			-0-
07	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
08	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
09	120 #	119	-0-	-1	-0-	119	3		N	-0-			-0-
10	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
11	120 #	116	-0-	-4	-0-	116	3		N	-0-			-0-
12	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J & J WHITESIDE INC. 427649
WHITESIDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 182006 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 2555 PERF. N/A

01	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
02	12 #	9	-0-	-3	-0-	9	2		N	-0-			-0-
03	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
04	14 #	8	-0-	-6	-0-	8	2		N	-0-			-0-
05	14 #	10	-0-	-4	-0-	10	2		N	-0-			-0-
06	15 #	3	-0-	-12	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	15 #	4	-0-	-11	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08	15 #	7	-0-	-8	-0-	7	2		N	-0-			-0-
09	10 #	4	-0-	-6	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10	10 #	4	-0-	-6	-0-	4	2		N	-0-			-0-
11	7 #	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
12	7 #	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
KOKOMO ENERGY, INC. 474070
FLATWOOD WELL #: 1 RRCID -> 227478 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 3633 PERF. 3476 - 3500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248 #	223	-0-	-25	-0-	223	2		N	-0-			-0-
02	224 #	169	-0-	-55	-0-	169	2		N	-0-			-0-
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
04	240 #	216	-0-	-24	-0-	216	2		N	-0-			-0-
05	248 #	45	-0-	-203	-0-	45	2		N	-0-			-0-
06	210 #	51	-0-	-159	-0-	51	2		N	-0-			-0-
07	217 #	73	-0-	-144	-0-	73	2		N	-0-			-0-
08	217 #	58	-0-	-159	-0-	58	2		N	-0-			-0-
09	210 #	58	-0-	-152	-0-	58	2		N	-0-			-0-
10	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
*11	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	186 #	176	-0-	-10	-0-	176	2		N	-0-			57
02	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			57
03	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			57
04	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			57
05	217 #	140	-0-	-77	-0-	140	2		N	-0-			57
06	210 #	118	-0-	-92	-0-	118	2		N	-0-			57
07	217 #	120	-0-	-97	-0-	120	2		N	-0-			57
08	186 #	81	-0-	-105	-0-	81	2		N	-0-			57
09	180 #	89	-0-	-91	-0-	89	2		N	-0-			57
10	155 #	93	-0-	-62	-0-	93	2		N	-0-			57
11	120 #	93	-0-	-27	-0-	93	2		N	-0-			57
12	124 #	93	-0-	-31	-0-	93	2		N	-0-	57	7	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW-HARRELL WELL #: 10 RRCID -> 129515 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3746 - 3762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
SNOW-HARRELL WELL #: 11 RRCID -> 129518 COMPL. DATE 02/17/1987 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3740 - 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
01	217 #	207	-0-	-10	-0-	207	2		N	-0-			-0-
02	196 #	177	-0-	-19	-0-	177	2		N	-0-			-0-
03	217 #	165	-0-	-52	-0-	165	2		N	-0-			-0-
04	210 #	178	-0-	-32	-0-	178	2		N	-0-			-0-
05	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
09	240 #	154	-0-	-86	-0-	154	2		N	-0-			-0-
10	248 #	149	-0-	-99	-0-	149	2		N	-0-			-0-
11	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
*12	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWRANCE INC. 511345
MC DONNELL WELL #: 3 RRCID -> 265377 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3534 - 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
01	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-			-0-
02	28 #	11	-0-	-17	-0-	11	3		N	-0-			-0-
03	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-			-0-
04	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	3		N	-0-			-0-
05	13 #	12	-0-	-1	-0-	12	3		N	-0-			-0-
06	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	3		N	-0-			-0-
07	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
08	12 #	5	-0-	-7	-0-	5	3		N	-0-			-0-
09	12 #	9	-0-	-3	-0-	9	3		N	-0-			-0-
10	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	3		N	-0-			-0-
11	12 #	10	-0-	-2	-0-	10	3		N	-0-			-0-
12	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
KATHERYNE FEE WELL #: 3 RRCID -> 162788 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3641 - 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
01	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3		N	-0-			-0-
02	84 #	59	-0-	-25	-0-	59	3		N	-0-			-0-
03	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-			-0-
04	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
05	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
06	90 #	84	-0-	-6	-0-	84	3		N	-0-			-0-
07	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-
08	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3		N	-0-			-0-
09	90 #	87	-0-	-3	-0-	87	3		N	-0-			-0-
10	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			-0-
11	90 #	72	-0-	-18	-0-	72	3		N	-0-			-0-
*12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. //CONT.// 559355
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 163566 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 3056 - 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
01	93 #	51	-0-	-42	-0-	51	3		N	-0-			-0-
02	84 #	66	-0-	-18	-0-	66	3		N	-0-			-0-
03	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
04	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
05	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
06	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
07	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
08	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
09	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
10	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
11	90 #	70	-0-	-20	-0-	70	3		N	-0-			-0-
*12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, RODNEY 571775
CROWELL,EDNA WELL #: 1 RRCID -> 131000 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 1603 PERF. 1524 - 1534

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NT MINERALS, LLC 615872
MITCHAM, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 253319 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2046 - 2048

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
RHYNE, J.V. 706379
CURRY, S. O. WELL #: 1 RRCID -> 262640 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 2543 PERF. 2352 - 2358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248 #	143	-0-	-105	-0-	143	2		N	-0-			-0-
02	224 #	58	-0-	-166	-0-	58	2		N	-0-			-0-
03	248 #	177	-0-	-71	-0-	177	2		N	-0-			-0-
04	240 #	117	-0-	-123	-0-	117	2		N	-0-			-0-
05	217 #	114	-0-	-103	-0-	114	2		N	-0-			-0-
06	180 #	68	-0-	-112	-0-	68	2		N	-0-			-0-
07	186 #	10	-0-	-176	-0-	10	2		N	-0-			-0-
08	186 #	9	-0-	-177	-0-	9	2		N	-0-			-0-
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
11	60 #	11	-0-	-49	-0-	11	2		N	-0-			-0-
*12	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
WAYNICK WELL #: 1 RRCID -> 129046 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3349 - 3362

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 129047 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3347 - 3380

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
SHULTS, ROBERT L. 779235
SHULTS, CECIL G. WELL #: 1 RRCID -> 181965 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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SO OPERATING COMPANY 800281
CARR,J.C. WELL #: 1 RRCID -> 118201 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3607 - 3617

01	434 #	355	-0-	-79	-0-	355	3		N	-0-			-0-
02	364 #	355	-0-	-9	-0-	355	3		N	-0-			-0-
03	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			-0-
04	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
05	403 #	397	-0-	-6	-0-	397	3		N	-0-			-0-
06	390 #	307	-0-	-83	-0-	307	3		N	-0-			-0-
07	403 #	323	-0-	-80	-0-	323	3		N	-0-			-0-
08	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
09	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-
10	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
11	420 #	404	-0-	-16	-0-	404	3		N	-0-			-0-
12	434 #	398	-0-	-36	-0-	398	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 138545 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3913 - 3930

01	217 #	177	-0-	-40	-0-	177	3		N	-0-			-0-
02	196 #	177	-0-	-19	-0-	177	3		N	-0-			-0-
03	217 #	206	-0-	-11	-0-	206	3		N	-0-			-0-
04	210 #	196	-0-	-14	-0-	196	3		N	-0-			-0-
05	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
06	210 #	153	-0-	-57	-0-	153	3		N	-0-			-0-
07	217 #	161	-0-	-56	-0-	161	3		N	-0-			-0-
08	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
09	210 #	207	-0-	-3	-0-	207	3		N	-0-			-0-
10	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
11	210 #	202	-0-	-8	-0-	202	3		N	-0-			-0-
12	217 #	199	-0-	-18	-0-	199	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. 810817
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 21 RRCID -> 239029 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 3533 PERF. 3423 - 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
01	93 #	32	-0-	-61	-0-	32	3		N	-0-			-0-
02	28 #	21	-0-	-7	-0-	21	3		N	-0-			-0-
03	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
04	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
05	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
06	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			-0-
07	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
08	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
09	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
11	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-			-0-
*12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 5 RRCID -> 244409 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3254 - 3322

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-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 4 RRCID -> 245485 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3287 - 3307

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-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 6 RRCID -> 245486 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2603 - 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
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-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*12	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 247639 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3150 - 3315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	#	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	56	#	29	-0-	-27	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	62	#	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	60	#	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*11	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4503H RRCID -> 253330 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4290 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
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-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	11244					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 24 RRCID -> 253801 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 3391 PERF. 3256 - 3276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	120	#	57	-0-	-63	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	124	#	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 29H RRCID -> 265305 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3421 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD 824340
SPENCER WELL #: 1 RRCID -> 134391 COMPL. DATE 04/28/1983 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3150 - 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
01	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	28 #	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	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 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPENCER WELL #: 1A RRCID -> 134392 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 3154 - 3166

01	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	28 #	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	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 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUDY WELL #: 1 RRCID -> 162713 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4054 PERF. 3057 - 3062

01	806 #	747	-0-	-59	-0-	739	3	8	9	N	7					95
02	728 #	640	-0-	-88	-0-	632	3	8	9	N	7					102
03	806 #	705	-0-	-101	-0-	697	3	8	9	N	7					109
04	750 #	699	-0-	-51	-0-	691	3	8	9	N	7					116
05	775 #	677	-0-	-98	-0-	669	3	8	9	N	7					123
06	720 #	630	-0-	-90	-0-	623	3	7	9	N	6					129
07	713 #	626	-0-	-87	-0-	619	3	7	9	N	6					135
08	713 #	579	-0-	-134	-0-	572	3	7	9	N	6					141
09	690 #	538	-0-	-152	-0-	535	3	3	9	N	3					144
10	682 #	580	-0-	-102	-0-	574	3	6	9	N	5					149
11	636 R	636	-0-	-0-	-0-	630	3	6	9	N	5					154
12	620 #	616	-0-	-4	-0-	609	3	7	9	N	6					160

TOTAL GAS PROD: 7,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912
TAFF WELL #: 5 RRCID -> 267485 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2381 - 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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
04	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
05	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
08	124 #	10	-0-	-114	-0-	10	2		N	-0-			-0-
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	10 #	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAFF WELL #: 6 RRCID -> 267486 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2388 - 2392

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNING POINT OIL, INC. 874267
HART, I. N. WELL #: 2 RRCID -> 146631 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3246 - 3282

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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
BOUQUET, T. WELL #: 1 RRCID -> 123754 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 2594 PERF. 2562 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON, DALTON 901144
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 252095 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3151 - 3161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, JERRY L. 929305
SCOTT,D.K. WELL #: 1 RRCID -> 125381 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3209 - 3242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
WILSON, JERRY L. //CONT.// 929305
JONES, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 172433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2517 - 2543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2014 - P&A 07/02/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2		N	-0-			-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2		N	-0-			-0-
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2		N	-0-			-0-
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON PRODUCTION 022922
BRASHEARS, H. WELL #: RRCID -> 020987 COMPL. DATE 08/04/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3200 - 3210

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
ALVEY WELL #: 1 T RRCID -> 071750 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 4097 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	74	-0-	-178	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	371	-0-	-218	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
*12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, HAROLD "A" WELL #: 1 RRCID -> 088890 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3717 - 3727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	205	-0-	-12	-0-	171	2	34	9	N	31	177	1			30
02	196	N	127	-0-	-69	-0-	98	2	29	9	N	26					56
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	156	2	37	9	N	34					90
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	196	2	22	9	N	20					110
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	195	2	34	9	N	31					141
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	208	2	32	9	N	29	169	1			1
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	168	2	52	9	N	47					48
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	226	2	37	9	N	34					82
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	225	2	42	9	N	38					120
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	289	2	28	9	N	25					145
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	259	2	69	9	N	63	175	1			33
*12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	424	2	32	9	N	29					62

TOTAL GAS PROD: 3,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 2 RRCID -> 100365 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 3609 - 3628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 100366 COMPL. DATE 03/09/1957 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3620 - 3626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-			-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		Y	-0-			-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		Y	-0-			-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-			-0-
*12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 3 RRCID -> 100491 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3610 - 3625

01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
07	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 100992 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3599 - 3603

01	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2		N	-0-			25
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			25
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			25
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			25
05	217 N	167	-0-	-50	-0-	167	2		N	-0-			25
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			25
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			25
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			25
09	360 N	240	-0-	-120	-0-	240	2		N	-0-			25
10	310 N	236	-0-	-74	-0-	236	2		N	-0-			25
11	300 N	238	-0-	-62	-0-	238	2		N	-0-			25
12	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	2		N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 2,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
WILLIAMSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 104449 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 2990 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					2
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	2			N	-0-					2
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					2
04	360	N	150	-0-	-210	-0-	150	2			N	-0-					2
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					2
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					2
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					2
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					2
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					2
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					2
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					2
*12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSEN, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 105976 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3668 - 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
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON, J. WELL #: 3 RRCID -> 107911 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3016 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	268	-0-	-197	-0-	268	2			N	-0-					36
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					36
03	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	2			N	-0-					36
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					36
05	465	N	236	-0-	-229	-0-	236	2			N	-0-					36
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					36
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					36
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					36
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					36
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					36
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					36
12	620	N	423	-0-	-197	-0-	423	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
CRAWFORD,A.D. "N" WELL #: 1 RRCID -> 116732 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3452 - 3566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALLEGOS, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 129226 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3726 - 3746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	90	-0-	-189	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-					90
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					90
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					90
04	570	N	460	-0-	-110	-0-	460	2			N	-0-					90
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					90
06	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	2			N	-0-					90
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					90
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					90
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					90
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					90
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					90
12	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 6,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
GALLEGOS, MARCUS WELL #: 2 RRCID -> 135508 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3644 - 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
01	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, LEAH WELL #: 1 RRCID -> 206531 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3693 - 3706

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOATE, JIM 'C' WELL #: 11 RRCID -> 217387 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3620 - 3622

01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					69
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	102	2	6	9	N	5					74
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	98	2	3	9	N	3					77
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	105	2	3	9	N	3					80
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					80
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					80
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	121	2	9	9	N	8					88
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	111	2	8	9	N	7					95
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	122	2	30	9	N	27					122
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	169	2	9	9	N	8					130
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					130
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	N	1					131

TOTAL GAS PROD: 1,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
BROWN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 175784 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3056 - 3061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					33
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					33
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					33
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					33
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					33
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					33
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					33
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					33
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					33
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					33
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 2,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHER WELL #: 1 RRCID -> 209243 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3731 - 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
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					206
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					206
03	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					206
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	366	2	1	9	N	1					207
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					207
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					207
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-	142	1			65
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					65
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					65
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					65
*11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 3,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	4500		2480	-0-	-2020	5959	2480	2			N	-0-					53
02	7000		2111	-0-	-4889	1070	2111	2			N	-0-					53
03	3342		2272	-0-	-1070	-0-	2266	2	6	9	N	5					58
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2328	2	7	9	N	6					64
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					64
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					64
07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					64
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					64
09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					64
10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					64
*11	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					64
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 24,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ARNOT OIL COMPANY, LLC //CONT.// 033012
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
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-			56
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-			56
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-			56
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-			56
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-			56
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-			56
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-			56
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-			56
09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-			56
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-			56
11	1470	N	1412	-0-	-58	-0-	1412	2			N	-0-			56
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56

TOTAL GAS PROD: 16,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1205	2	8	9	N	7			146
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1709	2	8	9	N	7			153
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1595	2	1	9	N	1			154
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1328	2	4	9	N	4			158
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-			158
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1789	2	8	9	N	7			165
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1156	2	2	9	N	2			167
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1735	2	6	9	N	5			172
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1548	2	3	9	N	3			175
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-			175
11	1680	N	1349	-0-	-331	-0-	1348	2	1	9	N	1			176
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			176

TOTAL GAS PROD: 16,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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
01	4500		7266	-0-	2766	190940	7259	2	7	9	N	6			166
02	7000		6432	-0-	-568	190372	6424	2	8	9	N	7			173
03	7750		6527	-0-	-1223	189149	6519	2	8	9	N	7			180
04	7500		6634	-0-	-866	188283	6624	2	10	9	N	9			189
05	7750		6327	-0-	-1423	186860	6320	2	7	9	N	6			195
06	7500		6391	-0-	-1109	185751	6382	2	9	9	N	8			203
07	7750		6250	-0-	-1500	184251	6241	2	9	9	N	8			211
08	7750		7089	-0-	-661	183590	7089	2			N	-0-			211
09	7500		6995	-0-	-505	183085	6995	2			N	-0-			211
10	0	>	7463	-0-	7463	183085	7454	2	9	9	N	8			219
*11	7500		7989	-0-	489	183574	7980	2	9	9	N	8			227
*12	6541		NO RPT	-0-	-6541	177033					N	NO RPT			227

TOTAL GAS PROD: 75,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BIG STATE INDUSTRIES, INC. 070450
INLAND WELL #: 2 RRCID -> 123010 COMPL. DATE 01/01/1987 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2976 - 2986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	DLQ G-10		166	-0-	166	181	166	2			N	-0-					24
02	302	N	121	-0-	-181	-0-	121	2			N	-0-					24
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					24
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					24
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					24
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					24
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					24
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					24
09	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					24
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					24
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					24
12	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 1,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
HUCKABY, T.C. WELL #: 2 RRCID -> 078582 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3134 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAILEY, N.C. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 096381 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 645 PERF. 570 - 620

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 096382 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 626 PERF. 362 - 374

01	DLQ G-10	10	-0-	10	28	10	2	N	-0-			-0-
02	38 N	10	-0-	-28	-0-	10	2	N	-0-			-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
05	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2	N	-0-			-0-
06	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2	N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
08	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2	N	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
10	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2	N	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
*12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
SIBLEY WELL #: 1 RRCID -> 103529 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3050 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					57
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					57
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					57
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					57
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					57
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					57
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					57
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					57
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	50	2	11	9	N	10					67
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	50	2	15	9	N	14					81
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	40	2	15	9	N	14					95
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 559 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

SIBLEY WELL #: 5A RRCID -> 122072 COMPL. DATE 07/31/1986 TOTAL DEPTH 1603 PERF. 775 - 798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		32	-0-	32	136	32	2			N	-0-					-0-
02	166	N	30	-0-	-136	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 122529 COMPL. DATE 10/15/1986 TOTAL DEPTH 376 PERF. 355 - 376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		10	-0-	10	28	10	2			N	-0-					-0-
02	38	N	10	-0-	-28	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DLQ G-10		5	-0-	5	14	5	2			N	-0-					-0-
02	19	N	5	-0-	-14	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
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	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 123545 COMPL. DATE 03/06/1987 TOTAL DEPTH 432 PERF. 411 - 432

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
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	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N.C. GALLEY ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 127012 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 377 PERF. 377 - 377

01	DLQ G-10		10	-0-	10	28	10	2			N	-0-					-0-
02	38	N	10	-0-	-28	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
SIBLEY WELL #: 14A RRCID -> 127461 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 961 PERF. 798 - 846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	37	-0-	37	158	37	2		N	-0-			-0-
02	193 N	35	-0-	-158	-0-	35	2		N	-0-			-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2		N	-0-			-0-
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIBLEY WELL #: 15A RRCID -> 128459 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 961 PERF. 748 - 776

01	DLQ G-10	37	-0-	37	158	37	2		N	-0-			-0-
02	193 N	35	-0-	-158	-0-	35	2		N	-0-			-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-			-0-
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIBLEY WELL #: 2BR RRCID -> 132047 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2963 - 2979

01	DLQ G-10	32	-0-	32	136	32	2		N	-0-			-0-
02	166 N	30	-0-	-136	-0-	30	2		N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
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
01	DLQ G-10	32	-0-	32	136	32	2		N	-0-			-0-
02	166 N	30	-0-	-136	-0-	30	2		N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	DLQ G-10	37	-0-	37	158	37	2		N	-0-			-0-
02	193 N	35	-0-	-158	-0-	35	2		N	-0-			-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-			-0-
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 517 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DLQ G-10	32	-0-	32	136	32	2		N	-0-			-0-
02	166 N	30	-0-	-136	-0-	30	2		N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
SIBLEY WELL #: 23A RRCID -> 135859 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 864 PERF. 826 - 864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	91	-0-	91	404	91	2		N	-0-			-0-
02	500 N	96	-0-	-404	-0-	96	2		N	-0-			-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	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	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2		N	-0-			-0-
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIBLEY WELL #: 24A RRCID -> 137523 COMPL. DATE 01/02/1991 TOTAL DEPTH 932 PERF. 777 - 820

01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIBLEY WELL #: 29A RRCID -> 141038 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 847 PERF. 820 - 847

01	DLQ G-10	32	-0-	32	136	32	2		N	-0-			-0-
02	166 N	30	-0-	-136	-0-	30	2		N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
SIBLEY WELL #: 27A RRCID -> 141047 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 961 PERF. 853 - 856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	32	-0-	32	136	32	2		N	-0-			-0-
02	166 N	30	-0-	-136	-0-	30	2		N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N.C. GAILEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142118 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 1474 - 1618

01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-			-0-
06	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2		N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
08	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
10	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
*12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIBLEY WELL #: 32A RRCID -> 144044 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 740 PERF. 733 - 740

01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
SIBLEY WELL #: I 5BR RRCID -> 147527 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3004 - 3010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 444 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DLQ G-10	12	-0-	12	34	12	2			Y	-0-					-0-
02	45 N	11	-0-	-34	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	103	2	3	9	N	3					164
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-					164
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					164
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					164
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					164
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					164
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					164
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					164
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					164
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	115	2	6	9	N	5					169
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	106	2	19	9	N	17	167	1			19
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	107	2	8	9	N	7					26

TOTAL GAS PROD: 1,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
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
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-			-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-
04	570	N	300	-0-	-270	-0-	300	2		N	-0-			-0-
05	434	N	164	-0-	-270	-0-	164	2		N	-0-			-0-
06	420	N	267	-0-	-153	-0-	267	2		N	-0-			-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2		N	-0-			-0-
12	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENT HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166985 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 2908

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, FAY WELL #: 2 RRCID -> 208083 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3068 - 3092

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2014 - PLUGGED 04/03/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COZART, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 214850 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3230 - 3653

01	651	N	506	-0-	-145	-0-	506	2		N	-0-			-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			-0-
05	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2		N	-0-			-0-
06	540	N	374	-0-	-166	-0-	374	2		N	-0-			-0-
07	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2		N	-0-			-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-			-0-
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-			-0-
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-			-0-
*12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 214857 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2858 - 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
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
*12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGAR WELL #: 4 RRCID -> 254572 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3042 - 3072

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRECK OPERATING CORP. 089974
WRIGHT & HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 088133 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3461 - 3482

01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	347	3	17	9	N	15					195
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	288	3	1	9	N	1	171	1			25
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	451	3	13	9	N	12					37
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	376	3	9	9	N	8					45
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	323	3	8	9	N	7					52
06	450	N	350	-0-	-100	-0-	344	3	6	9	N	5					57
07	403	N	289	-0-	-114	-0-	286	3	3	9	N	3					60
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	380	3	8	9	N	7					67
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	803	3	44	9	N	40					107
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1060	3	32	9	N	29					136
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	980	3	33	9	N	30					166
*12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	980	3	22	9	N	20					186

TOTAL GAS PROD: 6,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
WOODS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 032486 COMPL. DATE 04/04/1963 TOTAL DEPTH 3540 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 037199 COMPL. DATE 04/20/1965 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 201363 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 649 - 653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93 N	21	-0-	-72	-0-	21	2		N	-0-			-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2		N	-0-			-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. //CONT.// 105675
BENNETT WELL #: 3 RRCID -> 208547 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 849 PERF. 618 - 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
01	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT WELL #: 5 RRCID -> 208575 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 661 PERF. 628 - 634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND

C S J, INC. 121073

DRAKE A WELL #: 1 RRCID -> 063238 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 3528 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CDJ OIL CO. 140598

STANSELL, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 093449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3368 - 3454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D & R ENTERPRISES 196846

HAWKINS, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 136900 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 3865 PERF. 3594 - 3614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNNINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 135982 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 1460 - 1470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
BREWER, F. WELL #: 9702 RRCID -> 217109 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3502 - 3512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	2			N	-0-					45
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					45
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					45
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					45
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					45
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					45
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					45
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					45
09	750	N	723	-0-	-27	-0-	723	2			N	-0-					45
10	1085	N	326	-0-	-759	-0-	326	2			N	-0-					45
11	960	N	240	-0-	-720	-0-	240	2			N	-0-					45
12	744	N	183	-0-	-561	-0-	183	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 5,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
HAGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 065598 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3634 - 3644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 124074 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 3450 - 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
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	495	2	8	9	N	7					61
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	420	2	19	9	N	17					78
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	465	2	30	9	N	27					105
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	517	2	73	9	N	66	146	1			25
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	542	2	7	9	N	6					31
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	519	2	9	9	N	8					39
07	620	N	534	-0-	-86	-0-	527	2	7	9	N	6					45
08	558	N	509	-0-	-49	-0-	502	2	7	9	N	6					51
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	434	2	7	9	N	6					57
10	527	N	511	-0-	-16	-0-	504	2	7	9	N	6					63
11	480	N	466	-0-	-14	-0-	459	2	7	9	N	6					69
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 5,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND

FOX, A. L. 281293

FOX A.L. WELL #: 1 RRCID -> 062927 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAYLYN, INC. 298362

ALEXANDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 096246 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 3563 PERF. 2430 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04	14B2 EXT	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
H. BRYAN POFF, LLC //CONT.// 340115
SPARKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 241798 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3258 - 3267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					83
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					83
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					83
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	3			N	-0-					83
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					83
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	3			N	-0-					83
07	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					83
08	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	3			N	-0-					83
09	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	3			N	-0-					83
10	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					83
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	3			N	-0-					83
*12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 5,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	3			N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
03	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	3			N	-0-					-0-
04	600	N	569	-0-	-31	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
09	630	N	551	-0-	-79	-0-	551	3			N	-0-					-0-
10	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	3			N	-0-					-0-
11	600	N	538	-0-	-62	-0-	538	3			N	-0-					-0-
12	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248	N	129	-0-	-119	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
H. BRYAN POFF, LLC //CONT.// 340115
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGG WELL #: 3 RRCID -> 255140 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 1999 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-			-0-
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-
04	480 N	432	-0-	-48	-0-	432	2		N	-0-			-0-
05	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	2		N	-0-			-0-
06	510 N	430	-0-	-80	-0-	430	2		N	-0-			-0-
07	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	2		N	-0-			-0-
08	434 N	404	-0-	-30	-0-	404	2		N	-0-			-0-
09	420 N	397	-0-	-23	-0-	397	2		N	-0-			-0-
10	434 N	403	-0-	-31	-0-	403	2		N	-0-			-0-
11	390 N	319	-0-	-71	-0-	319	2		N	-0-			-0-
12	403 N	320	-0-	-83	-0-	320	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	341 N	212	-0-	-129	-0-	212	3		N	-0-			53
02	112 N	41	-0-	-71	-0-	41	3		N	-0-			53
03	155 N	66	-0-	-89	-0-	66	3		N	-0-			53
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			53
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			53
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			53
07	372 N	306	-0-	-66	-0-	306	3		N	-0-			53
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3		N	-0-			53
09	300 N	80	-0-	-220	-0-	80	3		N	-0-			53
10	310 N	137	-0-	-173	-0-	137	3		N	-0-			53
11	120 N	55	-0-	-65	-0-	55	3		N	-0-			53
*12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			53

TOTAL GAS PROD: 2,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940
PLOWMAN AND VINES WELL #: 3 RRCID -> 075530 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 3948 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT//CONT.// 424940
PLOWMAN & VINES WELL #: 2 RRCID -> 082663 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1736 - 1744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLOWMAN & VINES WELL #: 1 RRCID -> 088338 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1761 - 1768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206
LONG WELL #: 3 RRCID -> 222161 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3283 - 3306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62 N	40	-0-	-22	-0-	39	2	1	9	N	1			41
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	41	2	1	9	N	1			42
03	62 N	25	-0-	-37	-0-	24	2	1	9	N	1			43
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			43
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			43
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	31	2	4	9	N	4			47
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			47
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	48	2	2	9	N	2			49
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			49
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			49
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	N	1			50
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50

TOTAL GAS PROD: 413 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN D. 464680
LOWRANCE, L. A. WELL #: 2 RRCID -> 040912 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 1727 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWRANCE, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 107915 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1694 - 1698

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
KOKOMO ENERGY, INC. 474070
SWAN WELL #: 1A RRCID -> 193852 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 1130 PERF. 1057 - 1061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 206588 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3006 - 3290

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
LAKE LEON WELL #: 46 RRCID -> 192352 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2902 - 2946

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					36
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	215	2			N	-0-					36
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					36
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					36
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					36
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					36
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					36
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					36
09	420	N	261	-0-	-159	-0-	261	2			N	-0-					36
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					36
11	420	N	223	-0-	-197	-0-	223	2			N	-0-					36
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-	36	7			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD B WELL #: 2SW RRCID -> 244086 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4590 - 4890

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWRANCE INC. 511345
WEST, D. J. #3 WELL #: 3 RRCID -> 087783 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1891 - 1895

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-		-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3	Y	-0-		-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-		-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-		-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
LOWRANCE INC. //CONT.// 511345
WHITE WELL #: 5 RRCID -> 103528 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3755 - 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
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
LANGFORD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 093705 COMPL. DATE 01/30/1923 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1844 - 1912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
SNEED WELL #: 5 RRCID -> 207605 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 2470 - 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
01	DLQ G-10		124	-0-	124	492	124	3			Y	-0-					-0-
02	604	N	112	-0-	-492	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND

MINGUS OIL & GAS 569683
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 105066 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3461 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	300 N	260	-0-	-40	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	240 N	150	-0-	-90	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURDOCH, K. E. 593995
RATCLIFF, JIM WELL #: 1 RRCID -> 119449 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 2802 - 2832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND

NT MINERALS, LLC 615872

SMITH, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 218938 COMPL. DATE 11/21/1930 TOTAL DEPTH 4208 PERF. 3570 - 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
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					38
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	627	2	3	9	N	3					41
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1253	2	1	9	N	1					42
04	1080	N	973	-0-	-107	-0-	964	2	9	9	N	8					50
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1019	2	6	9	N	5					55
06	1140	N	824	-0-	-316	-0-	822	2	2	9	N	2					57
07	1178	N	1012	-0-	-166	-0-	1010	2	2	9	N	2					59
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1138	2	6	9	N	5	40	1			24
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	994	2	9	9	N	8					32
10	1023	N	892	-0-	-131	-0-	889	2	3	9	N	3					35
11	1110	N	1030	-0-	-80	-0-	1016	2	14	9	N	13					48
12	1023	N	944	-0-	-79	-0-	934	2	10	9	N	9					57

TOTAL GAS PROD: 11,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

PENDRAGON OIL CO. 651162

MCCLESKY WELL #: 4 RRCID -> 128016 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 1396 PERF. 1317 - 1322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					1
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					1
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					1
04	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	3			N	-0-					1
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					1
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					1
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					1
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					1
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					1
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					1
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASEY HEIRS "A" WELL #: 1A RRCID -> 128460 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 1332 - 1351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
PENDRAGON OIL CO. //CONT.// 651162
JETTON WELL #: 2 RRCID -> 132139 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 1289 PERF. 1200 - 1217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					2
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	3			N	-0-					2
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					2
04	90	N	83	-0-	-7	-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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					2
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					2
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					2
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					2
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					12
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					12
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					12
04	180	N	179	-0-	-1	-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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					12
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					12
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					12
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					12
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 1,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
GROVES, W H WELL #: 7 RRCID -> 083765 COMPL. DATE 08/28/1942 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3881 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2475	2	22	9	N	20					70
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2148	2	17	9	N	15					85
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2234	2	8	9	N	7					92
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2085	2	8	9	N	7					99
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2284	2	6	9	N	5					104
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2122	2	6	9	N	5					109
07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					109
08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1949	2	9	9	N	8	96	1			21
09	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2115	2	7	9	N	6					27
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2028	2	6	9	N	5					32
11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					32
*12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 24,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND

R L S OIL AND GAS 687228

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 129120 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 950 PERF. 870 - 874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHYNE, J.V. 706379

ZIGHR WELL #: 1 RRCID -> 151112 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1711 - 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
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-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK OPERATING 722855

MITCHAM WELL #: 2 C RRCID -> 063415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4148 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
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
04	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
05	961 N	935	-0-	-26	-0-	935	2			N	-0-					-0-
06	930 N	857	-0-	-73	-0-	857	2			N	-0-					-0-
07	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
08	930 N	911	-0-	-19	-0-	911	2			N	-0-					-0-
09	870 N	827	-0-	-43	-0-	827	2			N	-0-					-0-
10	899 N	726	-0-	-173	-0-	726	2			N	-0-					-0-
11	870 N	508	-0-	-362	-0-	508	2			N	-0-					-0-
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ROCK OPERATING //CONT.// 722855
COATES,J. C. WELL #: 1 RRCID -> 098461 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 3618 - 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
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1545	-0-	-15	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1588	-0-	-86	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1403	-0-	-157	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1433	-0-	-148	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1376	-0-	-34	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1373	-0-	-115	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1335	-0-	-45	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHAM WELL #: 5 RRCID -> 159521 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3631 - 3651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	140	N	109	-0-	-31	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
S & R GAS //CONT.// 740896
CHILDERS WELL #: 2 RRCID -> 117477 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 400 PERF. 292 - 322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDERS WELL #: 1A RRCID -> 119968 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 600 PERF. 306 - 316

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDERS WELL #: 2A RRCID -> 119969 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 500 PERF. 307 - 315

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543

YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 171799 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 3975 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419

COLLUM, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 186682 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3414 - 3478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SQUARE ONE ENERGY, INC. 810817

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 13 RRCID -> 227136 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3592 - 3610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 9 RRCID -> 227508 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3710 - 3730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 244856 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3400 - 3410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARR, LEE 815870
STARR, LEE WELL #: 6 RRCID -> 094191 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 570 PERF. 490 - 496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND

STEWART, JAMES G. 819900

ROADY-HULSEY WELL #: 1 RRCID -> 107209 COMPL. DATE 04/12/1980 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 2340 - 2450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	557	N	557	-0-	-0-	-0-	536	2	21	9	N	19					196
02	588	N	554	-0-	-34	-0-	509	2	45	9	N	41	167	1			70
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	550	2	56	9	N	51					121
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	532	2	74	9	N	67					188
05	620	N	571	-0-	-49	-0-	556	2	15	9	N	14					202
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	564	2	102	9	N	93	166	1			129
07	620	N	577	-0-	-43	-0-	540	2	37	9	N	34					163
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	535	2	34	9	N	31	158	1			36
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	505	2	20	9	N	18					54
*10	589	N	573	-0-	-16	-0-	528	2	45	9	N	41					95
*11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	501	2	26	9	N	24					123
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 6,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912

TAFF WELL #: 4 RRCID -> 105892 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2395 - 2400

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXOKAN OPERATING, INC. 850446

MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 137584 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2688 - 2698

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TEXOKAN OPERATING, INC. //CONT.// 850446
MAYNARD WELL #: 2 RRCID -> 139643 COMPL. DATE 07/23/1991 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2710 - 2720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYNARD WELL #: 3 RRCID -> 141792 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2976 - 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 200412 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1180 - 1187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TEXOKAN OPERATING, INC. //CONT.// 850446
GREENWOOD WELL #: 2 RRCID -> 218868 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3116 - 3126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
DRAKE WELL #: 1 RRCID -> 058383 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-
02	336 N	297	-0-	-39	-0-	297	2		N	-0-			-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
04	360 N	320	-0-	-40	-0-	320	2		N	-0-			-0-
05	341 N	291	-0-	-50	-0-	291	2		N	-0-			-0-
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
07	341 N	208	-0-	-133	-0-	208	2		N	-0-			-0-
08	279 N	180	-0-	-99	-0-	180	2		N	-0-			-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
10	217 N	117	-0-	-100	-0-	117	2		N	-0-			-0-
11	180 N	90	-0-	-90	-0-	90	2		N	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKCO PETROLEUM CORPORATION 872285
TRAVIS BOND WELL #: 1 RRCID -> 106922 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 878 PERF. N/A

01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	2		N	-0-			-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
*12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 872285
BOND,T. WELL #: A 2 RRCID -> 117250 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 843 - 867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOND, T. WELL #: A 1 RRCID -> 117251 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 844 - 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
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	2		N	-0-			-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	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-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
*12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
FIRST NATL. BK. OF FT. WORTH WELL #: 1 RRCID -> 036553 COMPL. DATE 06/17/1965 TOTAL DEPTH 3956 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
02	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
03	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
04	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
08	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2		N	-0-			-0-
09	270 N	238	-0-	-32	-0-	238	2		N	-0-			-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
*11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.//CONT.// 946964
CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 091048 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3422 - 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
01	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					57
02	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					57
03	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					57
04	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					57
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	282	2	6	9	N	5					62
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	259	2	22	9	N	20					82
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	277	2	48	9	N	44					126
08	279 N	275	-0-	-4	-0-	264	2	11	9	N	10					136
09	300 N	270	-0-	-30	-0-	257	2	13	9	N	12					148
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	277	2	13	9	N	12					160
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 2,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHO, N (GRAY) 27436 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
NEWTON, H. D. & E. J. WELL #: 1 RRCID -> 135160 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 2837 PERF. 2482 - 2486

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2014 - PLUGGED 03/20/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEARLEY WELL #: 1A RRCID -> 135437 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2657 - 2663

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHO, NW. (GRAY UPPER) 27437 510 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
ARBEN OIL, INC. 028802
DEVANNEY WELL #: 1 RRCID -> 085014 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 2440 - 2446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVANNEY WELL #: 2 RRCID -> 091158 COMPL. DATE 07/30/1980 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2467 - 2478

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
NEWTON WELL #: 3A RRCID -> 152840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2531 - 2535

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2014 - PLUGGED 03/18/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHOLS (LAKE) 27444 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200
ECHOLS, C. M. WELL #: 3 RRCID -> 183601 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3972 - 3990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674 N	1300	-0-	-374	-0-	1300	3		N	-0-			-0-
02	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3		N	-0-			-0-
03	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3		N	-0-			-0-
04	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3		N	-0-			-0-
05	1767 N	1585	-0-	-182	-0-	1585	3		N	-0-			-0-
06	1650 N	1500	-0-	-150	-0-	1500	3		N	-0-			-0-
07	1674 N	1625	-0-	-49	-0-	1625	3		N	-0-			-0-
08	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3		N	-0-			-0-
09	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3		N	-0-			-0-
10	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3		N	-0-			-0-
11	1560 N	1434	-0-	-126	-0-	1434	3		N	-0-			-0-
12	1643 N	1500	-0-	-143	-0-	1500	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHOLS, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 196727 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 3868 - 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
01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3		N	-0-			-0-
02	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3		N	-0-			-0-
03	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3		N	-0-			-0-
04	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3		N	-0-			-0-
05	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3		N	-0-			-0-
06	1500 N	1300	-0-	-200	-0-	1300	3		N	-0-			-0-
07	1550 N	1300	-0-	-250	-0-	1300	3		N	-0-			-0-
08	1550 N	1400	-0-	-150	-0-	1400	3		N	-0-			-0-
09	1290 N	1100	-0-	-190	-0-	1100	3		N	-0-			-0-
10	1302 N	1200	-0-	-102	-0-	1200	3		N	-0-			-0-
11	1350 N	900	-0-	-450	-0-	900	3		N	-0-			-0-
*12	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
05	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3		N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	3		N	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
*12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHOS (MARBLE FALLS) //CONT.// 27444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
ECHOS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200
ECHOS -C- WELL #: 1 RRCID -> 034277 COMPL. DATE 10/15/1964 TOTAL DEPTH 4036 PERF. 3970 - 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
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-
10	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	390	N	184	-0-	-206	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	341	N	65	-0-	-276	-0-	65	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHOS "C" WELL #: 7 RRCID -> 178940 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3996 - 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
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
02	756	N	699	-0-	-57	-0-	699	3			N	-0-					-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
06	840	N	838	-0-	-2	-0-	838	3			N	-0-					-0-
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
10	992	N	866	-0-	-126	-0-	866	3			N	-0-					-0-
11	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	3			N	-0-					-0-
12	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILL ECHOS -C- WELL #: 8 RRCID -> 227516 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3868 - 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
01	682	N	214	-0-	-468	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	476	N	392	-0-	-84	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
06	570	N	511	-0-	-59	-0-	511	3			N	-0-					-0-
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					-0-
08	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	3			N	-0-					-0-
09	510	N	257	-0-	-253	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	510	N	98	-0-	-412	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHOLS (MARBLE FALLS) //CONT.// 27444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200
BREITENBACH WELL #: 2 RRCID -> 259708 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3903 - 3938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6541	X	5803	-0-	-738	-0-	5665	3	138	9	N	125	150	1			81
02	DLQ G-10		4199	-0-	4199	4199	4118	3	81	9	N	74	100	1			55
03	DLQ G-10		4467	-0-	4467	8666	4368	3	99	9	N	90	91	1			54
04	13258	X	4592	-0-	-8666	-0-	4494	3	98	9	N	89	50	1			93
05	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4529	3	55	9	N	50	76	1			67
06	5610	X	2905	-0-	-2705	-0-	2877	3	28	9	N	25					92
07	4743	X	4359	-0-	-384	-0-	4326	3	33	9	N	30	100	1			22
08	4743	X	3253	-0-	-1490	-0-	3220	3	33	9	N	30	37	1			15
09	4590	X	2911	-0-	-1679	-0-	2817	3	94	9	N	85	85	1			15
10	4588	X	3136	-0-	-1452	-0-	3042	3	94	9	N	85	38	1			62
11	4230	X	2618	-0-	-1612	-0-	2518	3	100	9	N	91	67	1			86
12	4371	X	2308	-0-	-2063	-0-	2220	3	88	9	N	80	80	1			86

TOTAL GAS PROD: 45,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 854

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
WEST, C. K. -C- WELL #: 1 RRCID -> 017644 COMPL. DATE 10/09/1955 TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3882 - 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
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	103	2	7	9	Y	6					66
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	155	2	10	9	Y	9					75
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	320	2	17	9	Y	15					90
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	230	2	6	9	Y	5					95
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	190	2	4	9	Y	4					99
06	210	N	98	-0-	-112	-0-	95	2	3	9	Y	3					102
07	217	N	100	-0-	-117	-0-	100	2			Y	-0-					102
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					102
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					102
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					102
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	230	2	4	9	Y	4					106
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 2,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

ECHOLS (MARBLE FALLS) //CONT.// 27444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
SOUTH KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 113540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3852 - 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
01	651	N	431	-0-	-220	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	420	N	344	-0-	-76	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	558	N	314	-0-	-244	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
09	450	N	386	-0-	-64	-0-	386	2			N	-0-					-0-
10	806	N	606	-0-	-200	-0-	606	2			N	-0-					-0-
11	630	N	548	-0-	-82	-0-	548	2			N	-0-					-0-
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 196750 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3960 - 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
01	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN OPERATING, LTD. 881442
RANCH, P. K. WELL #: 1 RRCID -> 017650 COMPL. DATE 07/19/1957 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4046 - 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
01	961	N	794	-0-	-167	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		857	-0-	857	857	857	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		846	-0-	846	1703	846	3			Y	-0-					-0-
04	2500	N	978	-0-	-1522	181	978	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	9870	-0-	6770	6951	9870	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	710	-0-	-2290	4661	710	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	487	-0-	-2613	2048	487	3			Y	-0-					-0-
08	2545	X	497	-0-	-2048	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
09	1800	X	466	-0-	-1334	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
10	1860	X	993	-0-	-867	-0-	993	3			Y	-0-					-0-
11	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			Y	-0-					-0-
*12	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHOS (MARBLE FALLS) //CONT.// 27444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
VAN OPERATING, LTD. //CONT.// 881442
RANCH, P. K. WELL #: 2 RRCID -> 017651 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3956 - 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
01	806 N	644	-0-	-162	-0-	644	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	694	-0-	694	694	694	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	686	-0-	686	1380	686	3		Y	-0-			-0-
04	2172 N	792	-0-	-1380	-0-	792	3		Y	-0-			-0-
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3		Y	-0-			-0-
06	660 N	575	-0-	-85	-0-	575	3		Y	-0-			-0-
07	806 N	395	-0-	-411	-0-	395	3		Y	-0-			-0-
08	806 N	403	-0-	-403	-0-	403	3		Y	-0-			-0-
09	570 N	378	-0-	-192	-0-	378	3		Y	-0-			-0-
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		Y	-0-			-0-
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3		Y	-0-			-0-
*12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCH, P. K. WELL #: 3 RRCID -> 017652 COMPL. DATE 10/12/1959 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4042 - 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
01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3		Y	-0-			-0-
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3		Y	-0-			-0-
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3		Y	-0-			-0-
04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3		Y	-0-			-0-
05	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3		Y	-0-			-0-
06	960 N	845	-0-	-115	-0-	845	3		Y	-0-			-0-
07	1085 N	580	-0-	-505	-0-	580	3		Y	-0-			-0-
08	1178 N	591	-0-	-587	-0-	591	3		Y	-0-			-0-
09	840 N	554	-0-	-286	-0-	554	3		Y	-0-			-0-
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3		Y	-0-			-0-
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3		Y	-0-			-0-
*12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1352	-0-	1352	1352	1352	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1003	-0-	1003	2355	1003	3		Y	-0-			-0-
04	2500 N	1033	-0-	-1467	888	1033	3		Y	-0-			-0-
05	1607 N	719	-0-	-888	-0-	719	3		Y	-0-			-0-
06	960 N	880	-0-	-80	-0-	880	3		Y	-0-			-0-
07	1054 N	661	-0-	-393	-0-	661	3		Y	-0-			-0-
08	713 N	657	-0-	-56	-0-	657	3		Y	-0-			-0-
09	870 N	347	-0-	-523	-0-	347	3		Y	-0-			-0-
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3		Y	-0-			-0-
11	630 N	429	-0-	-201	-0-	429	3		Y	-0-			-0-
12	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ED AND PATSY (MORRIS SD.) 27467 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
GRAVES "21-A" WELL #: 14 RRCID -> 136940 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 3281 PERF. 2666 - 2670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
02	896 N	843	-0-	-53	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
03	992 N	543	-0-	-449	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
04	960 N	308	-0-	-652	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
05	930 N	315	-0-	-615	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
06	540 N	315	-0-	-225	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 221322 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3434 - 3442

01	14B2 EXT	88	-0-	88	88	82	2	6	9	Y	5					5
02	14B2 EXT	162	-0-	162	250	150	2	12	9	Y	11					16
03	14B2 EXT	106	-0-	106	356	106	2			Y	-0-	14	1			2
04	14B2 EXT	215	-0-	215	571	215	2			Y	-0-	1	1			1
05	14B2 EXT	220	-0-	220	791	220	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	14B2 EXT	219	-0-	219	1010	219	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	218	-0-	218	1228	218	2			Y	-0-					-0-
08	1562 N	334	-0-	-1228	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	93	2	183	9	Y	166	71	1			95
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 2,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

EDGAR DAVIS (MORRIS) //CONT.// 27577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUY RANCH WELL #: 9 RRCID -> 224902 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 3576 PERF. 3432 - 3437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	120	-0-	120	120	120	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	190	-0-	190	310	190	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	214	-0-	214	524	203	2	11	9	Y	10					10
04	T. A.	290	-0-	290	814	244	2	46	9	Y	42	7	1			45
05	T. A.	246	-0-	246	1060	246	2			Y	-0-	44	1			1
06	T. A.	228	-0-	228	1288	228	2			Y	-0-					1
07	T. A.	214	-0-	214	1502	214	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	1828 N	326	-0-	-1502	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

GUY RANCH WELL #: 12 RRCID -> 225248 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3412 - 3419

01	14B2 EXT	129	-0-	129	129	129	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	168	-0-	168	297	168	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	180	-0-	180	477	180	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	224	-0-	224	701	224	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	229	-0-	229	930	229	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	218	-0-	218	1148	218	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	41	-0-	41	1189	41	2			Y	-0-					-0-
08	1563 N	374	-0-	-1189	-0-	326	2	48	9	Y	44	8	1			36
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	304	2	28	9	Y	25	39	1			22
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-	22	1			-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

GUY RANCH WELL #: 13 RRCID -> 226476 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3382 - 3389

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					6
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	200	2	46	9	Y	42	5	1			43
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-	31	1			12
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-	12	1			-0-
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

EDGAR DAVIS (MORRIS) //CONT.// 27577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUY RANCH WELL #: 14 RRCID -> 229073 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3410 - 3420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	158 N	158	-0-	-0-	-0-	135	2	23	9	Y	21	45	1			14
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	268	2	39	9	Y	35					49
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	297	2	42	9	Y	38	53	1			34
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-	34	1			-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	285	2	8	9	Y	7					7
08	341 N	270	-0-	-71	-0-	261	2	9	9	Y	8	5	1			10
09	390 N	291	-0-	-99	-0-	283	2	8	9	Y	7	7	1			10
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-	6	1			4
11	270 N	255	-0-	-15	-0-	254	2	1	9	Y	1	2	1			3
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

GUY RANCH WELL #: 15 RRCID -> 229374 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3420 - 3426

01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	139	2	6	9	Y	5	14	1			3
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					3
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-	3	1			-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	359	2	11	9	Y	10					10
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	383	2	10	9	Y	9	5	1			14
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-	12	1			2
08	372 N	302	-0-	-70	-0-	302	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	390 N	377	-0-	-13	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
11	300 N	262	-0-	-38	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

GUY RANCH WELL #: 16 RRCID -> 240483 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3409 - 3419

01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	146	2	15	9	Y	14	42	1			9
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					9
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-	9	1			-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	353	2	9	9	Y	8					8
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-	7	1			1
08	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	360 N	342	-0-	-18	-0-	340	2	2	9	Y	2					2
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	285	2	4	9	Y	4	1	1			5
11	300 N	254	-0-	-46	-0-	254	2			Y	-0-	3	1			2
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

EJP (MISS) 27892 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970
SAUNDERS-WEATHERRED WELL #: 1T RRCID -> 259759 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 4274 - 4588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER ANDREWS WELL #: 3 RRCID -> 274397 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 4327 PERF. 4122 - 4132

08	5421	5421	-0-	-0-	-0-	5360	2	61	9	N	55					55
09	7204	7204	-0-	-0-	-0-	7044	2	160	9	N	145	180	1			20
10	1421	4369	-0-	2948	2948	3964	2	405	9	N	368	182	1			206

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 30204 10/08/2014

TOTAL GAS PROD: 16,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

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

01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
02	476 N	337	-0-	-139	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	434 N	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	360 N	30	-0-	-330	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	360 N	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
12	558 N	462	-0-	-96	-0-	462	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120	168	1	6	8	78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	256	182	1	6	8	146
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122	183	1	1	8	84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	182	157	1			129
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	161	1			19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 787

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
01	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	2			N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					-0-
09	390	N	328	-0-	-62	-0-	328	2			N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/10/2005

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	908			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	908			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	908			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	908			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	908			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	908			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	908			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	908			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	908			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	908			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	908			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	908			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	186 N	161	-0-	-25	-0-	96	3	65	9	N	59					139
02	168 N	142	-0-	-26	-0-	89	3	53	9	N	48	121	1			66
03	279 N	191	-0-	-88	-0-	117	3	74	9	N	67					133
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	117	3	69	9	N	63	115	1			81
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	120	3	62	9	N	56					137
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	117	3	64	9	N	58	114	1			81
07	186 N	143	-0-	-43	-0-	99	3	44	9	N	40					121
08	186 N	160	-0-	-26	-0-	99	3	61	9	N	55					176
09	180 N	69	-0-	-111	-0-	28	3	41	9	N	37	117	1			96
10	155 N	115	-0-	-40	-0-	75	3	40	9	N	36					132
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	101	3	33	9	N	30	92	1			70
*12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	108	3	44	9	N	40					110

TOTAL GAS PROD: 1,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 589

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

01	372 N	291	-0-	-81	B	-0-	291	3			N	-0-				-0-
02	308 N	227	-0-	-81	B	-0-	227	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	3			N	-0-				-0-
04	469 N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	3			N	-0-				-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3			N	-0-				-0-
06	360 N	209	-0-	-151	B	-0-	209	3			N	-0-				-0-
07	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	3			N	-0-				-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3			N	-0-				-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	3			N	-0-				-0-
*11	275 N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	3			N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMORY (BIG SALINE) //CONT.// 28947 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
MONTY WATSON CONE WELL #: A 19 RRCID -> 043928 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3549 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	-0-	-0-	-124 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-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 1B RRCID -> 045215 COMPL. DATE 11/09/1968 TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3630 - 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
01	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	300	N	188	-0-	-112 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	16	-0-	-104 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE WATSON CONE WELL #: 110 RRCID -> 047781 COMPL. DATE 11/21/1969 TOTAL DEPTH 4080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	413	-0-	-83 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	504	N	254	-0-	-250 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	480	N	217	-0-	-263 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	310	N	218	-0-	-92 B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*11	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMORY (BIG SALINE) //CONT.// 28947 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 3A RRCID -> 063952 COMPL. DATE 10/05/1975 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
01	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			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	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	707	N	592	-0-	-115 B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
02	594	N	426	-0-	-168 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	600	N	337	-0-	-263 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
10	434	N	360	-0-	-74 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	360	N	334	-0-	-26 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	353	N	348	-0-	-5 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	297	N	281	-0-	-16 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*11	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMORY (BIG SALINE) //CONT.// 28947 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
01	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 319 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	84	N	47	-0-	-37 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	19	-0-	-41 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*11	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 122 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	K	-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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	270	N	47	-0-	-223 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*11	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	279	S	272	-0-	-7 B	-0-	272	2			N	-0-					53
02	564	S	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-					53
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	S	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					53
04	422	S	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					53
05	462	S	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-					53
06	442	S	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					53
07	397	S	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					53
08	473	S	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					53
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	364	S	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					53
10	442	S	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					53
11	300	S	262	-0-	-38 B	-0-	260	2	2	9	N	2					55
12	310	S	278	-0-	-32 B	-0-	278	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 4,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

EMORY (BIG SALINE) //CONT.// 28947 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	3	N	-0-			-0-
02	112 N	84	-0-	-28	-0-	84	3	N	-0-			-0-
03	124 N	40	-0-	-84	-0-	40	3	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMORY (BIG SALINE 4116) //CONT.// 28947 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
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	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		511	-0-	511	511	511	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		213	-0-	213	724	213	3			N	-0-					-0-
09	1025	X	301	-0-	-724	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					79
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					79
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					79
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					79
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					79
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					79
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					79
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					79
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					79
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					79
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					79
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 1,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	217	N	38	-0-	-179	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	168	N	26	-0-	-142	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMORY (BIG SALINE 4116) //CONT.// 28947 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	8			17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2013 - PLUGGED 03-11-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, F. WELL #: 10 RRCID -> 224281 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 4577 PERF. 4144 - 4149

01	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-				17
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	2			N	-0-				17
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-				17
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	174	2	6	9	N	5				22
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-				22
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-				22
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-				22
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-				22
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-				22
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-				22
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-				22
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	161	2	8	9	N	7				29

TOTAL GAS PROD: 1,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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

01	806	N	661	-0-	-145	-0-	661	3			N	-0-				-0-
02	784	N	522	-0-	-262	-0-	522	3			N	-0-				-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-				-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-				-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-				-0-
06	570	N	277	-0-	-293	-0-	277	3			N	-0-				-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-				-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-				-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-				-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-				-0-
*11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMORY (LAKE) //CONT.// 28947 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BIRDWELL, EMORY WELL #: 2 RRCID -> 098121 COMPL. DATE 09/02/1981 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3906 - 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
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	150	N	62	-0-	-88	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
CUMMING-REAGAN "11" WELL #: 4C RRCID -> 173129 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3636 - 3643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
CANTEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 123405 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3695 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMORY (LAKE) //CONT.// 28947 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
CANTEY WELL #: 3 RRCID -> 087599 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3982 - 3985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
WATSON "A" WELL #: 1028 RRCID -> 127760 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 4183 - 4189

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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-			-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	93	-0-	93	93	93	2	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	93			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERGY (MARBLE FALLS) 29082 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE
H&G PETROLEUM CORPORATION 341347
ALLEN, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 017673 COMPL. DATE 12/02/1950 TOTAL DEPTH 2711 PERF. 2674 - 2684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	38	2	N	2					34
							2	9									
02	56	N	20	-0-	-36	-0-	1	1	12	2	N	6					40
							7	9									
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	2	41	1			1
							2	9									
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	3					4
							3	9									
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	5					9
							6	9									
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	3					12
							3	9									
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	82	2	N	3					15
							3	9									
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	N	5					20
							6	9									
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	N	8					28
							9	9									
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	5					33
							6	9									
11	180	N	132	-0-	-48	-0-	6	1	120	2	N	5					38
							6	9									
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	6	1	129	2	N	7					45
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 1,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

PETTIT, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 017674 COMPL. DATE 07/24/1957 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2728 - 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
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	3					38
							3	9									
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	2	1	40	2	N	4					42
							4	9									
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	3	41	1			4
							3	9									
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	N	3					7
							3	9									
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	N	4					11
							4	9									
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	3					14
							3	9									
07	124	N	75	-0-	-49	-0-	5	1	67	2	N	3					17
							3	9									
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	N	5					22
							6	9									
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	9					31
							10	9									
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	N	4					35
							4	9									
11	150	N	95	-0-	-55	-0-	4	1	88	2	N	3					38
							3	9									
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	4	1	87	2	N	7					45
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 1,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

ENERGY (MARBLE FALLS) //CONT.// 29082 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE
H&G PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 341347
RUDD, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 017675 COMPL. DATE 08/13/1957 TOTAL DEPTH 2711 PERF. 2635 - 2668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	151	-0-	-159	-0-	5	1	142	2	N	4					40
							4	9									
02	196	N	85	-0-	-111	-0-	4	1	73	2	N	7					47
							8	9									
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	6	1	116	2	N	4	41	1			10
							4	9									
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	N	2					12
							2	9									
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	204	2	N	3					15
							3	9									
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	N	4					19
							4	9									
07	217	N	171	-0-	-46	-0-	7	1	161	2	N	3					22
							3	9									
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	13	1	515	2	N	3					25
							3	9									
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	12	1	556	2	N	10					35
							11	9									
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	6	1	344	2	N	8					43
							9	9									
11	510	N	471	-0-	-39	-0-	8	1	462	2	N	1					44
							1	9									
12	589	N	411	-0-	-178	-0-	7	1	402	2	N	2					46
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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

01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2	N	-0-			23
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2	N	-0-			23
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2	N	-0-			23
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2	N	-0-			23
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2	N	-0-			23
06	840	N	735	-0-	-105	-0-	735	2	N	-0-			23
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2	N	-0-			23
08	992	N	980	-0-	-12	-0-	980	2	N	-0-			23
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2	N	-0-			23
10	1023	N	975	-0-	-48	-0-	975	2	N	-0-			23
11	960	N	898	-0-	-62	-0-	898	2	N	-0-			23
12	992	N	857	-0-	-135	-0-	857	2	N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 10,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENHAW, MORRIS R. 331530
CHISOM, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 188096 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3248 PERF. 3064 - 3184

01	455 R	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			50
02	448 #	330	-0-	-118	-0-	330	2		N	-0-			50
03	527 #	433	-0-	-94	-0-	433	2		N	-0-			50
04	510 #	454	-0-	-56	-0-	454	2		N	-0-			50
05	527 #	366	-0-	-161	-0-	366	2		N	-0-			50
06	450 #	342	-0-	-108	-0-	342	2		N	-0-			50
07	465 #	378	-0-	-87	-0-	378	2		N	-0-			50
08	552 R	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-			50
09	450 #	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT			50
10	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			50
11	540 #	340	-0-	-200	-0-	340	2		N	-0-			50
12	DELQ PR	168	-0-	168	168	168	2		N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 4,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
LUSBY, C.C. WELL #: 1A RRCID -> 155395 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1580 - 1638

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERATH COUNTY REGULAR //CONT.// 29231 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ERATH
SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
GARY, S.E. WELL #: 301 RRCID -> 224517 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 3050 - 3455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 11 RRCID -> 227484 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 3666 - 3686

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	13 #	4	-0-	-9	-0-	4	3		N	-0-			-0-
02	5 #	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
03	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
04	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
05	4 #	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
06	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3		N	-0-			-0-
07	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3		N	-0-			-0-
08	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3		N	-0-			-0-
09	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	3		N	-0-			-0-
10	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-			-0-
11	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
*12	4 #	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 10 RRCID -> 228022 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3668 - 3697

01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	11 #	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
05	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWARTZ OIL COMPANY 833090
PACK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 193556 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1235 - 1239

01	403 #	235	-0-	-168	-0-	235	2		N	-0-			-0-
02	364 #	265	-0-	-99	-0-	265	2		N	-0-			-0-
03	403 #	117	-0-	-286	-0-	117	2		N	-0-			-0-
04	360 #	236	-0-	-124	-0-	236	2		N	-0-			-0-
05	372 #	74	-0-	-298	-0-	74	2		N	-0-			-0-
06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
07	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERATH COUNTY REGULAR //CONT.// 29231 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC 862620
MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221695 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2185 - 2195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-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-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKWELL, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 224813 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3799 - 3844

01	1377 R	1377	-0-	-0-	-0-	652	1	725	2	N	-0-					-0-
02	1242 R	1242	-0-	-0-	-0-	605	1	637	2	N	-0-					-0-
03	1395 #	1362	-0-	-33	-0-	635	1	727	2	N	-0-					-0-
04	1350 #	1249	-0-	-101	-0-	655	1	594	2	N	-0-					-0-
05	1395 #	1318	-0-	-77	-0-	821	1	497	2	N	-0-					-0-
06	1320 #	1234	-0-	-86	-0-	571	1	663	2	N	-0-					-0-
07	1364 #	1355	-0-	-9	-0-	479	1	876	2	N	-0-					-0-
08	1364 #	1332	-0-	-32	-0-	487	1	845	2	N	-0-					-0-
09	1280 R	1280	-0-	-0-	-0-	481	1	799	2	N	-0-					-0-
10	1364 #	1290	-0-	-74	-0-	490	1	800	2	N	-0-					-0-
11	1320 #	1307	-0-	-13	-0-	477	1	830	2	N	-0-					-0-
12	1364 #	1152	-0-	-212	-0-	375	1	777	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	112 N	87	-0-	-25	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	150 N	115	-0-	-35	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDANIEL RANCH UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 245120 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1806 - 1819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	68	-0-	-296	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
*11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREAT SOUTHERN 328756
TERRELL, VANCE WELL #: 1 RRCID -> 148386 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 4618 PERF. 4166 - 4256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)//CONT.// 29231 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
GREENHAW, MORRIS R. 331530
CLAYTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 031278 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	114233			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
STOWE, J. H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173141 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1586 - 1636

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	465 N	436	-0-	-29 B	-0-	436	2	N	-0-			-0-
02	420 N	398	-0-	-22 B	-0-	398	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2	N	-0-			-0-
04	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2	N	-0-			-0-
05	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2	N	-0-			-0-
06	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2	N	-0-			-0-
07	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2	N	-0-			-0-
08	465 N	452	-0-	-13 B	-0-	452	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	434	-0-	-16 B	-0-	434	2	N	-0-			-0-
10	465 N	428	-0-	-37 B	-0-	428	2	N	-0-			-0-
11	450 N	400	-0-	-50 B	-0-	400	2	N	-0-			-0-
12	434 N	391	-0-	-43 B	-0-	391	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERNEST REICH //CONT.// 29235 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND
CHAMBERS, R. H. LLC //CONT.// 143549
SCHOOR, ALBERT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 017626 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3206 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2		N	-0-			79
02	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2		N	-0-			79
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2		N	-0-			79
04	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2		N	-0-			79
05	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2		N	-0-			79
06	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2		N	-0-			79
07	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2		N	-0-			79
08	465 N	463	-0-	-2 B	-0-	463	2		N	-0-			79
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2		N	-0-			79
10	465 N	461	-0-	-4 B	-0-	461	2		N	-0-			79
11	450 N	444	-0-	-6 B	-0-	444	2		N	-0-			79
12	465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450	2		N	-0-			79

TOTAL GAS PROD: 5,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

3 S PRODUCTION, INC. 953796
REICH, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 072933 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 3601 PERF. N/A

01	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3		N	-0-			-0-
02	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3		N	-0-			-0-
04	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3		N	-0-			-0-
05	372 N	370	-0-	-2 B	-0-	370	3		N	-0-			-0-
06	390 N	352	-0-	-38 B	-0-	352	3		N	-0-			-0-
07	403 N	353	-0-	-50 B	-0-	353	3		N	-0-			-0-
08	372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	347	-0-	-13 B	-0-	347	3		N	-0-			-0-
10	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3		N	-0-			-0-
11	330 N	319	-0-	-11 B	-0-	319	3		N	-0-			-0-
12	372 N	309	-0-	-63 B	-0-	309	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REICH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 074749 COMPL. DATE 11/27/1977 TOTAL DEPTH 3757 PERF. N/A

01	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3		N	-0-			-0-
02	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	338	-0-	-34 B	-0-	338	3		N	-0-			-0-
04	390 N	342	-0-	-48 B	-0-	342	3		N	-0-			-0-
05	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3		N	-0-			-0-
06	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3		N	-0-			-0-
07	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3		N	-0-			-0-
08	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3		N	-0-			-0-
10	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3		N	-0-			-0-
11	390 N	367	-0-	-23 B	-0-	367	3		N	-0-			-0-
12	403 N	365	-0-	-38 B	-0-	365	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERNEST REICH //CONT.// 29235 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND
3 S PRODUCTION, INC. //CONT.// 953796
REICH, TIMOTHY E. WELL #: 1 RRCID -> 122430 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3165 - 3186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	185	3	4	9	N	4	53	1			14
02	168 N	164	-0-	-4 B	-0-	160	3	4	9	N	4					18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	202	3	4	9	N	4					22
04	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	192	3	4	9	N	4					26
05	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	182	3	4	9	N	4					30
06	210 N	175	-0-	-35 B	-0-	171	3	4	9	N	4					34
07	217 N	185	-0-	-32 B	-0-	178	3	7	9	N	6					40
08	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	181	3	7	9	N	6					46
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	171	3	10	9	N	9					55
10	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	185	3	10	9	N	9					64
11	180 N	168	-0-	-12 B	-0-	162	3	6	9	N	5					69
12	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	171	3	4	9	N	4					73

TOTAL GAS PROD: 2,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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

01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-			39
02	196 N	180	-0-	-16	-0-	180	2	N	-0-			39
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-			39
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-			39
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			39
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-			39
07	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2	N	-0-			39
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-			39
09	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	2	N	-0-			39
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-			39
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			39
12	248 N	187	-0-	-61	-0-	187	2	N	-0-			39

TOTAL GAS PROD: 2,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTLEY "2952" WELL #: 1 RRCID -> 154477 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 3250 - 3260

01	2945 X	2655	-0-	-290	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
02	2660 X	2278	-0-	-382	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
03	2945 X	2797	-0-	-148	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
04	2850 X	2778	-0-	-72	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
05	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
06	2700 N	2575	-0-	-125	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
07	2883 N	2611	-0-	-272	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
08	2790 N	2682	-0-	-108	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
09	2580 N	2455	-0-	-125	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
10	2604 N	1929	-0-	-675	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
11	2610 N	1983	-0-	-627	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
12	2542 N	2180	-0-	-362	-0-	2180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	1519 N	1397	-0-	-122	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
02	1260 N	1240	-0-	-20	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
04	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
07	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
08	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
10	1395 N	1315	-0-	-80	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
11	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
12	1395 N	1361	-0-	-34	-0-	1361	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUREKA (CONGLOMERATE) //CONT.// 29620 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
COMPTON, RUBYE "A" WELL #: 1 RRCID -> 087075 COMPL. DATE 08/13/1973 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3878 - 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
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
02	1568	N	19	-0-	-1549	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1344	-0-	-6	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	1315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
03	651	N	575	-0-	-76	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
06	570	N	477	-0-	-93	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	-0-					-0-
08	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
10	589	N	409	-0-	-180	-0-	409	2			N	-0-					-0-
11	570	N	257	-0-	-313	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	589	N	121	-0-	-468	-0-	121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVING SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 267287 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3978 - 3988

01	2445	N	13	-0-	-2432	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	532	N	420	-0-	-112	-0-	420	2			N	-0-					-0-
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
06	840	N	548	-0-	-292	-0-	548	2			N	-0-					-0-
07	806	N	757	-0-	-49	-0-	757	2			N	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
10	744	N	187	-0-	-557	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	750	N	309	-0-	-441	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	589	N	374	-0-	-215	-0-	374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5518	X	914	-0-	-4604	-0-	914	2			N	-0-					-0-
02	2016	X	1776	-0-	-240	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
03	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
04	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
05	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
06	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
07	1984	X	1855	-0-	-129	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1729	-0-	-255	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
*12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	1	N	-0-	-0-	-1		-0-				N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2		N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	2		N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	2		N	-0-					-0-
06	90	N	26	-0-	-64	B	-0-	26	2		N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVING SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 270005 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 2292 PERF. 2250 - 2260

01	3410		1379	-0-	-2031		-0-	1379	2		N	-0-					-0-
02	3080		577	-0-	-2503	B	-2503	577	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2503																	
03	310	N	1315	-0-	1005	B	-1498	1315	2		N	-0-					-0-
04	1320	N	850	-0-	-470	B	-1498	850	2		N	-0-					-0-
05	0	N	957	-0-	957	B	-541	957	2		N	-0-					-0-
06	1320		1027	-0-	-293	B	-834	1027	2		N	-0-					-0-
07	1302		172	-0-	-1130	B	-1964	172	2		N	-0-					-0-
08	0	N	327	-0-	327	B	-1637	327	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1423 CANCELLED UNDERAGE -> -214																	
09	0	W	266	-0-	266	B	-1157	266	2		N	-0-					-0-
10	0	W	629	-0-	629	B	-528	629	2		N	-0-					-0-
11	0	W	441	-0-	441	B	-87	441	2		N	-0-					-0-
12	0	W	113	-0-	113	B	26	113	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYLIE, FRED JR. WELL #: 1 RRCID -> 131843 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 4064 PERF. 3908 - 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
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 632 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	784	-0-	784	3105	784	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	511	-0-	511	3616	511	2			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	720	-0-	720	4336	720	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	683	-0-	683	5019	683	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	677	-0-	677	5696	677	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	677	-0-	677	6373	677	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6373					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6373					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6373					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6373					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6373					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6373					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					110
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					110
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					110
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					110
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	98	2	3	9	N	3					113
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	78	2	11	9	N	10					123
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	103	2	6	9	N	5					128
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	95	2	12	9	N	11					139
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	86	2	21	9	N	19					158
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					158
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	116	2	4	9	N	4					162
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	149	2	23	9	N	21	162	1			21

TOTAL GAS PROD: 1,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

HAGAR "B" WELL #: 1 RRCID -> 130030 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 3266 PERF. 2996 - 3012

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING ENERGY RESOURCES 465526
BLACKWELL WELL #: 1 RRCID -> 103336 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3314 - 3340

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER) //CONT.// 29980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526
BLACKWELL "B" WELL #: 3 RRCID -> 109102 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3307 - 3318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	2		N	-0-			26
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			26
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			26
04	270 N	104	-0-	-166	-0-	104	2		N	-0-			26
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			26
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			26
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			26
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			26
09	270 N	3	-0-	-267	-0-	3	2		N	-0-			26
10	217 N	3	-0-	-214	-0-	3	2		N	-0-			26
11	150 N	6	-0-	-144	-0-	6	2		N	-0-			26
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			26

TOTAL GAS PROD: 1,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSBE, INC. 518695
MCPHAIL WELL #: 2 RRCID -> 095578 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3248 - 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
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-	10	7	-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			-0-
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-
06	420 N	366	-0-	-54	-0-	366	3		N	-0-			-0-
07	589 N	323	-0-	-266	-0-	323	3		N	-0-			-0-
08	496 N	288	-0-	-208	-0-	288	3		N	-0-			-0-
09	360 N	231	-0-	-129	-0-	231	3		N	-0-			-0-
10	310 N	190	-0-	-120	-0-	190	3		N	-0-			-0-
11	270 N	134	-0-	-136	-0-	134	3		N	-0-			-0-
12	248 N	81	-0-	-167	-0-	81	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TK OPERATING 860912
JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 101674 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 3262 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
02	14B2 EXT	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
02	14B2 EXT	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBRO (MARBLE FALLS) 30137 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ERATH
DTE GAS RESOURCES, LLC 235802
FAMBRO, ALEX WELL #: RRCID -> 077211 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3351 - 3361

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/10/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	2		N	-0-			-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
10	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2		N	-0-			-0-
11	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2		N	-0-			-0-
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 166 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARKS, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 073817 COMPL. DATE 02/15/1977 TOTAL DEPTH 2689 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21			21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23			44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11	30	1	25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 55

FLETCHER (LAKE SAND) 31461 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
NOBLE WELL #: 1 RRCID -> 201390 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3387 - 3396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	341	N	68	-0-	-273	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	10	1	25	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2085					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2085					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2085					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2085					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2085					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2085					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2085					N	-0-					-0-
08	558	-0-	-0-	-558	1527					N	-0-					-0-
09	540	-0-	-0-	-540	987					N	-0-					-0-
10	987 N	-0-	-0-	-987	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					166
02	196 N	186	-0-	-10	-0-	186	3			N	-0-					166
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					166
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					166
05	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					166
06	210 N	173	-0-	-37	-0-	173	3			N	-0-					166
07	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					166
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					166
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					166
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					166
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					166
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 2,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2428	2	15	9	N	14					142
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	20	1	1034	2	N	5					147
							6	9									
03	1178	N	977	-0-	-201	-0-	6	1	965	2	N	5	144	1			8
							6	9									
04	2370	N	1006	-0-	-1364	-0-	996	2	10	9	N	9					17
05	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	1075	2	6	9	N	5					22
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1097	2	6	9	N	5					27
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1137	2	7	9	N	6					33
08	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1064	2	4	9	N	4					37
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1166	2	3	9	N	3					40
10	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1125	2	3	9	N	3					43
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1022	2	8	9	N	7					50
12	1209	N	1081	-0-	-128	-0-	1075	2	6	9	N	5					55

TOTAL GAS PROD: 14,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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
01	248	N	210	-0-	-38	-0-	161	1	49	3	N	-0-					-0-
02	224	N	177	-0-	-47	-0-	132	1	45	3	N	-0-					-0-
03	248	N	139	-0-	-109	-0-	100	1	39	3	N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	190	1	64	3	N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	212	1	114	3	N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	174	1	74	3	N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	92	1	233	3	N	-0-					-0-
08	341	N	256	-0-	-85	-0-	68	1	188	3	N	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	99	1	198	3	N	-0-					-0-
10	310	N	260	-0-	-50	-0-	82	1	178	3	N	-0-					-0-
11	240	N	182	-0-	-58	-0-	55	1	127	3	N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	49	1	13	3	N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	54	1	14	3	N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	60	1	15	3	N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	67	1	16	3	N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	50	1	13	3	N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	41	1	11	3	N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	19	1	68	3	N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	16	1	64	3	N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	14	1	49	3	N	-0-					-0-
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	14	1	49	3	N	-0-					-0-
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	12	1	49	3	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME)//CONT.// 32214 530 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
RWA, LLC //CONT.// 687608
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
01	558	N	540	-0-	-18	-0-	414	1	126	3	N	-0-					-0-
02	476	N	395	-0-	-81	-0-	295	1	100	3	N	-0-					-0-
03	403	N	280	-0-	-123	-0-	201	1	79	3	N	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	399	1	135	3	N	-0-					-0-
05	434	N	277	-0-	-157	-0-	180	1	97	3	N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	377	1	161	3	N	-0-					-0-
07	558	N	519	-0-	-39	-0-	148	1	371	3	N	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	110	1	305	3	N	-0-					-0-
09	540	N	274	-0-	-266	-0-	91	1	183	3	N	-0-					-0-
10	527	N	430	-0-	-97	-0-	134	1	296	3	N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	162	1	374	3	N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	217	N	159	-0-	-58	-0-	133	1	26	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	58	1	12	3	N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	208	1	40	3	N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	6	1	2	3	N	-0-					-0-
06	60	N	15	-0-	-45	-0-	12	1	3	3	N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	43	1	195	3	N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	3	N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
10	248	N	4	-0-	-244	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 825 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTUNA (TANNEHILL) //CONT.// 32251 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
FORTUNA EXPLORATION, INC. //CONT.// 278703
WILSON "BG" WELL #: 3 RRCID -> 142548 COMPL. DATE 07/03/1992 TOTAL DEPTH 2881 PERF. 1239 - 1244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, M. WELL #: 1 RRCID -> 145814 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 1317 PERF. 1261 - 1265

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORUM (BEND CONGL.) 32286 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
HOPKINS WELL #: 1 RRCID -> 107836 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 3600 - 3605

01	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	160	1	1487	2	N	-0-			18
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	160	1	1198	2	N	-0-			18
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	160	1	1060	2	N	-0-			18
04	1590 N	1400	-0-	-190	-0-	160	1	1240	2	N	-0-			18
05	1519 N	1364	-0-	-155	-0-	160	1	1204	2	N	-0-			18
06	1170 N	978	-0-	-192	-0-	160	1	818	2	N	-0-			18
07	1457 N	696	-0-	-761	-0-	160	1	536	2	N	-0-			18
08	1364 N	504	-0-	-860	-0-	160	1	344	2	N	-0-			18
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	160	1	889	2	N	-0-			18
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	160	1	902	2	N	-0-			18
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	160	1	773	2	N	-0-			18
12	1085 N	1025	-0-	-60	-0-	160	1	865	2	N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 13,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORUM (BEND CONGL.) //CONT.// 32286 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DYNAMIC PRODUCTION, INC. //CONT.// 237926
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 112346 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3799 - 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
01	186 N	159	-0-	-27	-0-	28	1	131	2	N	-0-					23
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	28	1	113	2	N	-0-					23
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	28	1	122	2	N	-0-					23
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	28	1	147	2	N	-0-					23
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	28	1	126	2	N	-0-					23
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	28	1	126	2	N	-0-					23
07	186 N	109	-0-	-77	-0-	28	1	81	2	N	-0-					23
08	155 N	94	-0-	-61	-0-	28	1	66	2	N	-0-					23
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	28	1	113	2	N	-0-					23
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	28	1	125	2	N	-0-					23
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	28	1	307	2	N	-0-					23
*12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	28	1	335	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 2,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	496 #	254	-0-	-242	-0-	254	2			N	-0-					8
02	336 #	41	-0-	-295	-0-	41	2			N	-0-					8
03	341 #	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					8
04	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					8
05	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					8
06	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					8
07	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					8
08	507 R	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					8
09	562 R	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					8
10	606 R	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					8
11	523 R	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					8
12	589 #	456	-0-	-133	-0-	456	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 4,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHTER, C.W. WELL #: 2 RRCID -> 131713 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3226 - 3250

01	DLQ G-10	70	-0-	70	70	70	2			Y	-0-					2
02	127 R	57	-0-	-70	-0-	57	2			Y	-0-					2
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					2
04	60 #	19	-0-	-41	-0-	19	2			Y	-0-					2
05	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					2
06	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					2
07	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					2
08	155 #	77	-0-	-78	-0-	77	2			Y	-0-					2
09	150 #	34	-0-	-116	-0-	34	2			Y	-0-					2
10	155 #	105	-0-	-50	-0-	105	2			Y	-0-					2
11	150 #	36	-0-	-114	-0-	36	2			Y	-0-					2
12	124 #	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 162802 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 3102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	140 #	92	-0-	-48	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	155 #	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	150 #	56	-0-	-94	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	124 #	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	90 #	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	93 #	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	120 #	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	124 #	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, TONY "A-1" WELL #: 1 RRCID -> 267479 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2634 - 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
01	148 R	148	-0-	-0-	-0-	105	2	43	9	N	39					55
02	140 #	102	-0-	-38	-0-	92	2	10	9	N	9					64
03	155 #	104	-0-	-51	-0-	102	2	2	9	N	2					66
04	150 #	56	-0-	-94	-0-	56	2			N	-0-					66
05	155 #	45	-0-	-110	-0-	45	2			N	-0-					66
06	150 #	46	-0-	-104	-0-	46	2			N	-0-					66
07	124 #	33	-0-	-91	-0-	33	2			N	-0-					66
08	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					66
09	97 R	97	-0-	-0-	-0-	86	2	11	9	N	10					76
10	65 R	65	-0-	-0-	-0-	62	2	3	9	N	3					79
11	120 #	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					79
12	124 #	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 968 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

PARAGON OIL & GAS, LLC 639006
FRALEY, JOE WELL #: 2 RRCID -> 080547 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2955 - 2965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527 #	414	-0-	-113	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	476 #	362	-0-	-114	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	527 #	441	-0-	-86	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	510 #	367	-0-	-143	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	527 #	235	-0-	-292	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	420 #	45	-0-	-375	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	434 #	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	434 #	316	-0-	-118	-0-	316	2			N	-0-					-0-
09	360 #	298	-0-	-62	-0-	298	2			N	-0-					-0-
10	434 #	340	-0-	-94	-0-	340	2			N	-0-					-0-
11	420 #	173	-0-	-247	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	434 #	111	-0-	-323	-0-	111	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
PARAGON OIL & GAS, LLC //CONT.// 639006
B.J. ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082256 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2946 - 2956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496 #	408	-0-	-88	-0-	408	2		N	-0-			-0-
02	448 #	359	-0-	-89	-0-	359	2		N	-0-			-0-
03	496 #	387	-0-	-109	-0-	387	2		N	-0-			-0-
04	480 #	411	-0-	-69	-0-	411	2		N	-0-			-0-
05	465 #	386	-0-	-79	-0-	386	2		N	-0-			-0-
06	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
07	434 #	46	-0-	-388	-0-	46	2		N	-0-			-0-
08	434 #	346	-0-	-88	-0-	346	2		N	-0-			-0-
09	420 #	323	-0-	-97	-0-	323	2		N	-0-			-0-
10	434 #	402	-0-	-32	-0-	402	2		N	-0-			-0-
11	420 #	305	-0-	-115	-0-	305	2		N	-0-			-0-
12	341 #	184	-0-	-157	-0-	184	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERT H FORD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087592 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2934 - 2944

01	527 #	423	-0-	-104	-0-	423	2		N	-0-			-0-
02	476 #	391	-0-	-85	-0-	391	2		N	-0-			-0-
03	527 #	439	-0-	-88	-0-	439	2		N	-0-			-0-
04	510 #	431	-0-	-79	-0-	431	2		N	-0-			-0-
05	527 #	453	-0-	-74	-0-	453	2		N	-0-			-0-
06	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-
07	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			-0-
08	465 #	364	-0-	-101	-0-	364	2		N	-0-			-0-
09	450 #	352	-0-	-98	-0-	352	2		N	-0-			-0-
10	465 #	424	-0-	-41	-0-	424	2		N	-0-			-0-
11	420 #	320	-0-	-100	-0-	320	2		N	-0-			-0-
12	434 #	194	-0-	-240	-0-	194	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, CLIFFORD L. WELL #: 2 RRCID -> 089132 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2938 - 2952

01	434 #	358	-0-	-76	-0-	358	2		N	-0-			-0-
02	420 #	295	-0-	-125	-0-	295	2		N	-0-			-0-
03	465 #	344	-0-	-121	-0-	344	2		N	-0-			-0-
04	450 #	447	-0-	-3	-0-	447	2		N	-0-			-0-
05	465 #	452	-0-	-13	-0-	452	2		N	-0-			-0-
06	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
07	465 #	405	-0-	-60	-0-	405	2		N	-0-			-0-
08	465 #	334	-0-	-131	-0-	334	2		N	-0-			-0-
09	450 #	302	-0-	-148	-0-	302	2		N	-0-			-0-
10	465 #	366	-0-	-99	-0-	366	2		N	-0-			-0-
11	390 #	298	-0-	-92	-0-	298	2		N	-0-			-0-
12	403 #	175	-0-	-228	-0-	175	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
PARAGON OIL & GAS, LLC //CONT.// 639006
EBERHART, SYBIL SEARS WELL #: 1 RRCID -> 115494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2932 - 2968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
02	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
03	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-
04	360 #	359	-0-	-1	-0-	359	2		N	-0-			-0-
05	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-
06	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-
07	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			-0-
08	434 #	389	-0-	-45	-0-	389	2		N	-0-			-0-
09	420 #	378	-0-	-42	-0-	378	2		N	-0-			-0-
10	465 #	437	-0-	-28	-0-	437	2		N	-0-			-0-
11	450 #	334	-0-	-116	-0-	334	2		N	-0-			-0-
12	465 #	202	-0-	-263	-0-	202	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, ROBERT H. WELL #: 4 RRCID -> 245719 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2940 - 2956

01	403 #	303	-0-	-100	-0-	303	2		N	-0-			-0-
02	364 #	248	-0-	-116	-0-	248	2		N	-0-			-0-
03	403 #	342	-0-	-61	-0-	342	2		N	-0-			-0-
04	390 #	361	-0-	-29	-0-	361	2		N	-0-			-0-
05	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
06	330 #	309	-0-	-21	-0-	309	2		N	-0-			-0-
07	372 #	230	-0-	-142	-0-	230	2		N	-0-			-0-
08	372 #	288	-0-	-84	-0-	288	2		N	-0-			-0-
09	360 #	273	-0-	-87	-0-	273	2		N	-0-			-0-
10	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
11	300 #	213	-0-	-87	-0-	213	2		N	-0-			-0-
12	279 #	135	-0-	-144	-0-	135	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTHERFORD, C. C. 738136
RUTHERFORD,C.C. WELL #: 1 RRCID -> 110267 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2950 - 2960

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
SO OPERATING COMPANY 800281
WUENSCHE WELL #: 1 RRCID -> 106718 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2980 - 2990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217 #	194	-0-	-23	-0-	194	3		N	-0-			-0-
02	196 #	166	-0-	-30	-0-	166	3		N	-0-			-0-
03	217 #	148	-0-	-69	-0-	148	3		N	-0-			-0-
04	210 #	155	-0-	-55	-0-	155	3		N	-0-			-0-
05	217 #	151	-0-	-66	-0-	151	3		N	-0-			-0-
06	180 #	143	-0-	-37	-0-	143	3		N	-0-			-0-
07	186 #	151	-0-	-35	-0-	151	3		N	-0-			-0-
08	155 #	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-			-0-
09	150 #	147	-0-	-3	-0-	147	3		N	-0-			-0-
10	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
11	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
*12	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 119213 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3035 - 3052

01	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	3		Y	-0-			21
02	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3		Y	-0-			21
03	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3		Y	-0-			21
04	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	3		Y	-0-			21
05	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	3		Y	-0-			21
06	180 #	175	-0-	-5	-0-	175	3		Y	-0-			21
07	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	3		Y	-0-			21
08	186 #	182	-0-	-4	-0-	182	3		Y	-0-			21
09	180 #	174	-0-	-6	-0-	174	3		Y	-0-			21
10	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	3		Y	-0-			21
11	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	3		Y	-0-			21
*12	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3		Y	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 2,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL SERVICE INC. 927886
CHAMBER A WELL #: 1 RRCID -> 071343 COMPL. DATE 05/08/1977 TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A

01	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			38
02	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			38
03	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	1		N	-0-			38
04	480 #	455	-0-	-25	-0-	455	2		N	-0-			38
05	502 R	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			38
06	510 #	478	-0-	-32	-0-	478	2		N	-0-			38
07	527 #	478	-0-	-49	-0-	478	2		N	-0-			38
08	496 #	456	-0-	-40	-0-	456	2		N	-0-			38
09	480 #	413	-0-	-67	-0-	413	2		N	-0-			38
10	496 #	87	-0-	-409	-0-	87	2		N	-0-			38
11	480 #	13	-0-	-467	-0-	13	2		N	-0-			38
12	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			38

TOTAL GAS PROD: 4,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
WILSON WELL SERVICE INC. //CONT.// 927886
SCHULTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 202397 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2907 - 2940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					14
02	140 #	139	-0-	-1	-0-	139	2			N	-0-					14
03	155 #	148	-0-	-7	-0-	148	1			N	-0-					14
04	150 #	137	-0-	-13	-0-	135	2	2	9	N	2					16
05	155 #	151	-0-	-4	-0-	149	2	2	9	N	2					18
06	150 #	143	-0-	-7	-0-	141	2	2	9	N	2					20
07	155 #	153	-0-	-2	-0-	151	2	2	9	N	2					22
08	155 R	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	N	2					24
09	150 R	150	-0-	-0-	-0-	148	2	2	9	N	2					26
10	155 #	146	-0-	-9	-0-	145	2	1	9	N	1					27
11	153 R	153	-0-	-0-	-0-	152	2	1	9	N	1					28
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 1,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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
01	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					7
02	140 #	137	-0-	-3	-0-	137	2			N	-0-					7
03	186 #	151	-0-	-35	-0-	151	1			N	-0-					7
04	180 #	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-					7
05	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					7
06	150 #	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					7
07	155 #	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					7
08	155 #	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					7
09	150 #	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					7
10	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					7
11	150 #	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					7
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 1,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	186 #	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					30
02	168 #	157	-0-	-11	-0-	157	2			N	-0-					30
03	186 #	163	-0-	-23	-0-	163	1			N	-0-					30
04	180 #	160	-0-	-20	-0-	159	2	1	9	N	1					31
05	199 R	199	-0-	-0-	-0-	198	2	1	9	N	1					32
06	208 R	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	N	1					33
07	254 R	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1	9	N	1					34
08	204 R	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	N	1					35
09	210 #	192	-0-	-18	-0-	191	2	1	9	N	1					36
10	248 #	200	-0-	-48	-0-	199	2	1	9	N	1					37
11	240 #	202	-0-	-38	-0-	201	2	1	9	N	1					38
12	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 2,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
WILSON WELL SERVICE INC. //CONT.// 927886
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
01	186 #	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					30
02	168 #	157	-0-	-11	-0-	157	2			N	-0-					30
03	186 #	163	-0-	-23	-0-	163	1			N	-0-					30
04	180 #	160	-0-	-20	-0-	159	2	1	9	N	1					31
05	199 R	199	-0-	-0-	-0-	198	2	1	9	N	1					32
06	208 R	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	N	1					33
07	254 R	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1	9	N	1					34
08	204 R	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	N	1					35
09	210 #	192	-0-	-18	-0-	191	2	1	9	N	1					36
10	248 #	200	-0-	-48	-0-	199	2	1	9	N	1					37
11	240 #	202	-0-	-38	-0-	201	2	1	9	N	1					38
12	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 2,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FOSTER(MISSISSIPPIAN) 32300 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
WEJCO, INC. 906750
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
01	248 N	162	-0-	-86	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	186 N	38	-0-	-148	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	155 N	7	-0-	-148	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	103	1	965	2	N	-0-					19
02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	266	1	640	2	N	-0-					19
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	278	1	737	2	N	-0-					19
04	1020 N	999	-0-	-21	-0-	240	1	759	2	N	-0-					19
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	251	1	736	2	N	-0-					19
06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	86	1	872	2	N	-0-					19
07	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	273	1	732	2	N	-0-					19
08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	89	1	916	2	N	-0-					19
09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	96	1	893	2	N	-0-					19
10	992 N	983	-0-	-9	-0-	308	1	675	2	N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAGER (CONGLOMERATE) 32456 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. 292000
WELLS WELL #: 1 RRCID -> 218243 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 4361 PERF. 3902 - 3910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-			-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-			-0-
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-			-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			-0-
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-			-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-			-0-
08	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-			-0-
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-			-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XX RANCH WELL #: 3034 RRCID -> 201381 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 3835 PERF. 3706 - 3718

01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-			-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			-0-
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-			-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			-0-
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-			-0-
08	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCIS K. (GARDNER) //CONT.// 32520 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
VALLEY PETROLEUM COMPANY //CONT.// 881323
XX RANCH WELL #: 101 RRCID -> 202403 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 4071 PERF. 3725 - 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
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANK DOSS (DUFFER) //CONT.// 32575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
GRANT, OPAL WELL #: 1 C RRCID -> 044502 COMPL. DATE 01/09/1968 TOTAL DEPTH 4399 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 090386 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 4374 PERF. 3998 - 4004

01	1550 N	852	-0-	-698	-0-	817	3	35	9	Y	32	165	1			67
02	DLQ G-10	1060	-0-	1060	1060	1060	3			Y	-0-					67
03	DLQ G-10	340	-0-	340	1400	340	3			Y	-0-					67
04	1727 N	327	-0-	-1400	-0-	327	3			Y	-0-					67
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					67
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	657	3	128	9	Y	116					183
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					183
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					183
09	780 N	5	-0-	-775	-0-	5	3			Y	-0-					183
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	677	3	55	9	Y	50	176	1			57
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	511	3	24	9	Y	22					79
*12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	165	3	2	9	Y	2					81

TOTAL GAS PROD: 5,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

GRANT, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 192161 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 3995 - 4002

01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	32	-0-	32	32	32	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
04	32 N	-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-					-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKELL (STRAWN) 32639 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 075001 COMPL. DATE 07/17/1977 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	310 N	217	-0-	-93	-0-	193	3	24	9	N	22					236
02	252 N	189	-0-	-63	-0-	164	3	25	9	N	23	198	1			61
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	247	3	22	9	N	20					81
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	270	3	6	9	N	5					86
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	276	3	3	9	N	3					89
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	260	3	2	9	N	2					91
07	279 N	180	-0-	-99	-0-	178	3	2	9	N	2					93
08	279 N	230	-0-	-49	-0-	226	3	4	9	N	4					97
09	270 N	267	-0-	-3	-0-	256	3	11	9	N	10					107
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	210	3	11	9	N	10					117
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	206	3	9	9	N	8					125
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 2,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

FRANKELL (STRAWN) //CONT.// 32639 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
GARDENHIRE WELL #: 1 RRCID -> 082455 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2116 - 2130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	336	N	86	-0-	-250	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	403	N	117	-0-	-286	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SQUYRES OIL CO., INC. 810818
GOSWICK, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 017685 COMPL. DATE 09/11/1919 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2118 - 2132

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKEL, S. (STRAWN) //CONT.// 32640 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELANEY OIL AND GAS COMPANY 210850
COOK HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 103380 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1627 - 1633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-					-0-
03	961	N	700	-0-	-261	-0-	700	2		N	-0-					-0-
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		N	-0-					-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-					-0-
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		N	-0-					-0-
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-					-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-					-0-
10	1147	N	835	-0-	-312	-0-	835	2		N	-0-					-0-
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		N	-0-					-0-
*12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	2		N	-0-					-0-
02	672	N	590	-0-	-82	-0-	590	2		N	-0-					-0-
03	775	N	635	-0-	-140	-0-	635	2		N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-					-0-
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-					-0-
07	806	N	690	-0-	-116	-0-	690	2		N	-0-					-0-
08	930	N	594	-0-	-336	-0-	594	2		N	-0-					-0-
09	810	N	627	-0-	-183	-0-	627	2		N	-0-					-0-
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-					-0-
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-					-0-
12	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRASIER (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 32766 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 120120 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3716 - 3726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY WELL #: 1 RRCID -> 125375 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3754 - 3764

01	775 N	480	-0-	-295	-0-	480	2			N	-0-					157
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					157
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					157
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					157
05	775 N	765	-0-	-10	-0-	765	2			N	-0-					157
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					157
07	775 N	655	-0-	-120	-0-	655	2			N	-0-					157
08	775 N	558	-0-	-217	-0-	558	2			N	-0-					157
09	720 N	567	-0-	-153	-0-	567	2			N	-0-					157
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	651	2	3	9	N	3	152	1			8
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					8
*12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 7,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRED (CISCO) //CONT.// 32806 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
RICHARDS, TOT OIL CO. //CONT.// 707430
RICHARDS, DEBBIE WELL #: 4 RRCID -> 110491 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 1470 PERF. 1461 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS, DEBBIE WELL #: 6 RRCID -> 116298 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1465 - 1480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKSON, LAURA E. WELL #: 7D RRCID -> 110176 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4130 - 4135

01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2	N	-0-			-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2	N	-0-			-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2	N	-0-			-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-			-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2	N	-0-			-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	2	N	-0-			72
02	504	N	474	-0-	-30	-0-	474	2	N	-0-			72
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-			72
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-			72
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			72
06	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2	N	-0-			72
07	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2	N	-0-			72
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-			72
09	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	2	N	-0-			72
10	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2	N	-0-			72
11	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	2	N	-0-			72
12	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	2	N	-0-			72

TOTAL GAS PROD: 5,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-			-0-
06	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2		N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
08	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
10	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
*12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 124 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
05	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2		N	-0-			-0-
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2		N	-0-			-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-			-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
*12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAILEY, N.C. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260692 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 3621 PERF. 3075 - 3085

01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-			-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-			-0-
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2		N	-0-			-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-			-0-
08	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2		N	-0-			-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-			-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
*12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAILEY,N.C. WELL #: 5 RRCID -> 128603 COMPL. DATE 09/14/1988 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3054 - 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
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	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	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
DELAND, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 088829 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 2998 - 3068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	437	-0-	-90	-0-	51	1	386	3	N	-0-					-0-
02	448	N	270	-0-	-178	-0-	40	1	230	3	N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	45	1	342	3	N	-0-					-0-
04	420	N	378	-0-	-42	-0-	43	1	335	3	N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	51	1	371	3	N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	48	1	330	3	N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	54	1	459	3	N	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	57	1	488	3	N	-0-					-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	54	1	485	3	N	-0-					-0-
10	527	N	524	-0-	-3	-0-	55	1	469	3	N	-0-					-0-
11	540	N	419	-0-	-121	-0-	49	1	370	3	N	-0-					-0-
12	558	N	437	-0-	-121	-0-	50	1	387	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAILEY-ALLEN (MARBLE FALLS) //CONT.// 33708 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PEASE, H. WELL #: 1 RRCID -> 152316 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2989 - 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
01	899	N	606	-0-	-293	-0-	65	1	541	3	N	-0-					-0-
02	784	N	186	-0-	-598	-0-	39	1	147	3	N	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	78	1	904	3	N	-0-					-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	80	1	954	3	N	-0-					-0-
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	97	1	1011	3	N	-0-					-0-
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	91	1	889	3	N	-0-					-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	95	1	1074	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	90	1	940	3	N	-0-					-0-
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	84	1	911	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1007	-0-	-171	-0-	88	1	919	3	N	-0-					-0-
11	990	N	841	-0-	-149	-0-	78	1	763	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	864	-0-	-159	-0-	80	1	784	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
02	896	N	887	-0-	-9	-0-	887	2			N	-0-					-0-
03	589	N	446	-0-	-143	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	379	-0-	-641	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	992	N	627	-0-	-365	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	420	N	78	-0-	-342	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	403	N	114	-0-	-289	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	620	N	431	-0-	-189	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
*12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	403	N	163	-0-	-240	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	420	N	163	-0-	-257	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
08	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	2			N	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, N.W. (4400) //CONT.// 34011 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
RWA, LLC 687608
PATTERSON WELL #: 1C RRCID -> 163048 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 4399 - 4403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATLIN (CADDO) 34232 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
FRONTIER OPERATING CORPORATION 287189
TRUST "BS & F" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159748 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4074 - 4078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	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	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAYLE //CONT.// 34288 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
NEFF, A. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 144029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3230 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
01	217	N	142	-0-	-75	-0-	120	2	22	9	N	20					160
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	115	2	21	9	N	19	121	1			58
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	147	2	20	9	N	18					76
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	172	2	19	9	N	17					93
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	157	2	22	9	N	20					113
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	171	2	19	9	N	17					130
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	151	2	15	9	N	14					144
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	140	2	21	9	N	19					163
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	129	2	17	9	N	15	129	1			49
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	155	2	20	9	N	18					67
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	178	2	14	9	N	13					80
*12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	186	2	18	9	N	16					96

TOTAL GAS PROD: 2,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

NEFF, A. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 144030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3192 - 3202

01	124	N	83	-0-	-41	-0-	80	2	3	9	N	3					24
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	77	2	3	9	N	3	18	1			9
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	98	2	3	9	N	3					12
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	91	2	3	9	N	3					15
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	78	2	4	9	N	4					19
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	85	2	3	9	N	3					22
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	76	2	2	9	N	2					24
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	70	2	3	9	N	3					27
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	65	2	3	9	N	3	22	1			8
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	78	2	3	9	N	3					11
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	50	2	2	9	N	2					13
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 880 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

NEFF, A. R. "B" WELL #: 3 RRCID -> 144031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3186 - 3200

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAYLE //CONT.// 34288 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
NEFF, A. R. "B" WELL #: 4 RRCID -> 144032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3168 - 3194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	104	-0-	-51	-0-	100	2	4	9	N	4					25
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	96	2	3	9	N	3	19	1			9
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	122	2	3	9	N	3					12
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	199	2	3	9	N	3					15
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	248	2	4	9	N	4					19
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	270	2	3	9	N	3					22
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	240	2	2	9	N	2					24
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	222	2	3	9	N	3					27
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	205	2	3	9	N	3	22	1			8
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	246	2	3	9	N	3					11
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	215	2	3	9	N	3					14
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	218	2	2	9	N	2					16

TOTAL GAS PROD: 2,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

DIBRELL ESTATE WELL #: 3A RRCID -> 239793 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3111 - 3121

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					26
02	364	#	325	-0-	-39	-0-	325	2			Y	-0-					26
03	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					26
04	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					26
05	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					26
06	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					26
07	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					26
08	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					26
09	DLQ	G-10	330	-0-	330	330	330	2			Y	-0-					26
10	DLQ	G-10	209	-0-	209	539	209	2			Y	-0-					26
11	778	R	239	-0-	-539	-0-	239	2			Y	-0-					26
12	341	#	257	-0-	-84	-0-	257	2			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 3,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372 N	360	-0-	-12	-0-	358	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	336 N	299	-0-	-37	-0-	296	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	341 N	306	-0-	-35	-0-	302	3	4	9	Y	4					4
04	360 N	323	-0-	-37	-0-	320	3	3	9	Y	3	7	1			-0-
05	341 N	329	-0-	-12	-0-	325	3	4	9	Y	4					4
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	304	3	3	9	Y	3					7
07	341 N	307	-0-	-34	-0-	305	3	2	9	Y	2	9	1			-0-
08	341 N	324	-0-	-17	-0-	321	3	3	9	Y	3					3
09	300 N	242	-0-	-58	-0-	240	3	2	9	Y	2	5	1			-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	435	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	402	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	398	3	6	9	Y	5					5

TOTAL GAS PROD: 4,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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
01	INC G-10	39	-0-	39	50	39	3			Y	-0-	5	1			-0-
02	293 N	243	-0-	-50	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
09	90 N	25	-0-	-65	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
11	300 N	192	-0-	-108	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
*12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK HEIRS (STRAWN) //CONT.// 34929 990 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
SWARTZ OIL COMPANY //CONT.// 833090
GILLOCK HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 121632 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 1711 PERF. 1442 - 1448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	420	N	364	-0-	-56	-0-	364	2			N	-0-					-0-
07	868	N	347	-0-	-521	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
09	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	2			N	-0-					-0-
10	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-
11	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	2			N	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS HEIRS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 131081 COMPL. DATE 04/30/1989 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1542 - 1547

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					70
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					70
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					70
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					70
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					70
06	300	N	206	-0-	-94	-0-	206	2			N	-0-					70
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					70
08	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					70
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-	70	1			-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMORE CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 34952 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
STUART, J. N. "B" WELL #: 29 RRCID -> 198973 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3706 - 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
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	300	N	206	-0-	-94	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWENSON WELL #: 2 RRCID -> 207090 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3288 - 3298

01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWENSON WELL #: 4 RRCID -> 207093 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 3687 PERF. 3260 - 3266

01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					85
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	2			N	-0-					85
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					85
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					85
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					85
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					85
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					85
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					85
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					85
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					85
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					85
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMORE CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 34952 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555

DYKES, WM. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 122321 COMPL. DATE 09/04/1986 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3078 - 3288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	304	304	-0-	-0-	-0-	47	1	257	3	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYKES, WM. C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 151398 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 3217 - 3235

01	527 N	383	-0-	-144	-0-	54	1	329	3	N	-0-			-0-
02	392 N	369	-0-	-23	-0-	52	1	317	3	N	-0-			-0-
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	60	1	463	3	N	-0-			-0-
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	56	1	428	3	N	-0-			-0-
05	403 N	195	-0-	-208	-0-	38	1	157	3	N	-0-			-0-
06	510 N	464	-0-	-46	-0-	58	1	406	3	N	-0-			-0-
07	496 N	482	-0-	-14	-0-	60	1	422	3	N	-0-			-0-
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	62	1	455	3	N	-0-			-0-
09	450 N	447	-0-	-3	-0-	54	1	393	3	N	-0-			-0-
10	496 N	422	-0-	-74	-0-	52	1	370	3	N	-0-			-0-
11	510 N	407	-0-	-103	-0-	49	1	358	3	N	-0-			-0-
12	465 N	415	-0-	-50	-0-	49	1	366	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURT, THOMAS WELL #: 19X RRCID -> 192350 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3297 - 3327

01	465 N	359	-0-	-106	-0-	52	1	307	3	N	-0-			-0-
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	52	1	320	3	N	-0-			-0-
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	53	1	374	3	N	-0-			-0-
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	51	1	362	3	N	-0-			-0-
05	403 N	360	-0-	-43	-0-	48	1	312	3	N	-0-			-0-
06	420 N	154	-0-	-266	-0-	35	1	119	3	N	-0-			-0-
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	81	1	680	3	N	-0-			-0-
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	85	1	760	3	N	-0-			-0-
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	74	1	672	3	N	-0-			-0-
10	775 N	748	-0-	-27	-0-	72	1	676	3	N	-0-			-0-
11	810 N	658	-0-	-152	-0-	64	1	594	3	N	-0-			-0-
12	775 N	693	-0-	-82	-0-	66	1	627	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMORE CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 34952 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
DYKES, WM. C. "A" WELL #: 11 RRCID -> 224469 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3172 - 3192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEN COVE (FRY, UPPER GAS) 35273 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
ARABIE, INC. 028678
VINCENT, FRED WELL #: 1 C RRCID -> 017727 COMPL. DATE 09/26/1962 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3102 - 3112

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 129996 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3031 - 3034

01	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	3	N	-0-			-0-
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	31	3	N	-0-			-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-			-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-			-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-			-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-			-0-
07	217 N	67	-0-	-150	-0-	67	3	N	-0-			-0-
08	217 N	133	-0-	-84	-0-	133	3	N	-0-			-0-
09	270 N	58	-0-	-212	-0-	58	3	N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	3	N	-0-			-0-
12	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	810	-0-	-1112	-0-	810	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	507	-0-	-1353	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	489	-0-	-875	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	780	N	269	-0-	-511	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	527	N	129	-0-	-398	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	496	N	59	-0-	-437	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	270	N	58	-0-	-212	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
EVANS, LOYD WELL #: 1 RRCID -> 143287 COMPL. DATE 07/23/1961 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 2953 - 2959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	203	3	7	9	N	6					34
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	162	3	6	9	N	5					39
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					39
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	196	3	2	9	N	2					41
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	206	3	10	9	N	9					50
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					50
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					50
08	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					50
09	210	N	161	-0-	-49	-0-	160	3	1	9	N	1					51
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					51
*11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					51
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 2,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
PAUL WELL #: 1 RRCID -> 191839 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3557 - 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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEN COVE (JENNINGS) //CONT.// 35273 540 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: COLEMAN
THOMAS, JIM 853770
HARRIS, J. W. -A- WELL #: 1A RRCID -> 017718 COMPL. DATE 04/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEN COVE (SERRATT) 35273 720 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: COLEMAN
MINUTEMAN ENERGY, LLC 570185
BERTRAND,O.C. WELL #: 2 RRCID -> 099135 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 2081 - 2089

01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
02	56 N	18	-0-	-38	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2		N	-0-			-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-			17
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78	3		Y	-0-			17
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		Y	-0-			17
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3		Y	-0-			17
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3		Y	-0-			17
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3		Y	-0-			17
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		Y	-0-			17
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		Y	-0-			17
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3		Y	-0-			17
10	DLQ G-10	84	-0-	84	84	84	3		Y	-0-			17
11	DLQ G-10	84	-0-	84	168	84	3		Y	-0-			17
12	DLQ G-10	84	-0-	84	252	84	3		Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	992	N	400	-0-	-592	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
06	960	N	500	-0-	-460	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
08	992	N	600	-0-	-392	-0-	600	3			N	-0-					-0-
09	510	N	300	-0-	-210	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	992	N	600	-0-	-392	-0-	600	3			N	-0-					-0-
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
*12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2642	R	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					81
02	2366	R	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					81
03	2536	R	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					81
04	2391	R	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					81
05	3498	R	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					81
06	2562	R	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					81
07	2419	R	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					81
08	2377	R	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					81
09	2294	R	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					81
10	2395	R	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					81
11	2288	R	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					81
*12	2242	R	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 30,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO) //CONT.// 35277 700 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
ARABIE, INC. //CONT.// 028678
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 177433 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2876 - 2988

01	1364 #	1186	-0-	-178	-0-	1186	3	N	-0-			-0-
02	1232 #	567	-0-	-665	-0-	567	3	N	-0-			-0-
03	1521 R	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3	N	-0-			-0-
04	1599 R	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3	N	-0-			-0-
05	1733 R	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3	N	-0-			-0-
06	1720 R	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3	N	-0-			-0-
07	1784 R	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3	N	-0-			-0-
08	1732 R	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3	N	-0-			-0-
09	1708 R	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3	N	-0-			-0-
10	1765 R	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3	N	-0-			-0-
11	1685 R	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3	N	-0-			-0-
*12	1735 R	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
HINDS, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 218951 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2937 - 2944

01	186 #	106	-0-	-80	-0-	106	3	N	-0-			27
02	168 #	116	-0-	-52	-0-	116	3	N	-0-			27
03	186 #	142	-0-	-44	-0-	142	3	N	-0-			27
04	150 #	136	-0-	-14	-0-	136	3	N	-0-			27
05	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-			27
06	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-			27
07	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-			27
08	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-			27
09	180 #	179	-0-	-1	-0-	179	3	N	-0-			27
10	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	3	N	-0-			27
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			27
12	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			27

TOTAL GAS PROD: 1,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO) //CONT.// 35277 700 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
HINDS, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 157407 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2916 - 3026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.W.S. 427277
MAY, H. M. WELL #: 1 RRCID -> 084601 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2864 - 2910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K & W VANPELT COMPANY 448748
BERTRAND, O. C. WELL #: 1 RRCID -> 094998 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3165 - 3169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO) //CONT.// 35277 700 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
MINUTEMAN ENERGY, LLC 570185
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
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			6
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-			6
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN CREEK PRODUCTION CO., INC 584556
ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 106792 COMPL. DATE 08/02/1983 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2841 - 2845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403 #	401	-0-	-2	-0-	401 2		N	-0-			92
02	455 R	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-			92
03	403 #	379	-0-	-24	-0-	379 2		N	-0-			92
04	390 #	364	-0-	-26	-0-	364 2		N	-0-			92
05	403 #	370	-0-	-33	-0-	370 2		N	-0-			92
06	480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			92
07	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			92
08	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			92
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92

TOTAL GAS PROD: 1,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1302 N	-0-	-0-	-1302 B	-0-			N	-0-			13
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			13
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			13
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			13
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			13
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			13
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			13
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			13
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			13
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			13
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			13
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENDA SUE, S. (CONGL) //CONT.// 35365 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
LEXGAS, INC. 500222
LEWELLING "A" WELL #: 1 RRCID -> 099039 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3952 - 4009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	787	-0-	-112 B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
02	980	N	426	-0-	-554 B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	888	-0-	-197 B	-0-	888	2			N	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931	2			N	-0-					-0-
05	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	954	2			N	-0-					-0-
06	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
07	961	N	918	-0-	-43 B	-0-	918	2			N	-0-					-0-
08	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	901	-0-	-149 B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
10	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
11	960	N	799	-0-	-161 B	-0-	799	2			N	-0-					-0-
12	930	N	849	-0-	-81 B	-0-	849	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1333	N	960	-0-	-373 B	-0-	960	2			N	-0-					-0-
02	728	N	469	-0-	-259 B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	924	-0-	-316 B	-0-	924	2			N	-0-					-0-
04	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	2			N	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
06	900	N	835	-0-	-65 B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
07	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
09	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	988	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1077	-0-	-70 B	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
11	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	1019	-0-	-4 B	-0-	1019	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					38
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					38
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					38
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					38
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					38
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					38
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					38
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					38
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					38
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					38
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					38
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLOBE (DUFFER) //CONT.// 35425 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
LEDBETTER, JERALD D. ESTATE OF //CONT.// 493707
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
01	558	N	452	-0-	-106	-0-	452	2			N	-0-					123
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					123
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					123
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					123
05	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	2			N	-0-					123
06	390	N	273	-0-	-117	-0-	273	2			N	-0-					123
07	403	N	236	-0-	-167	-0-	236	2			N	-0-					123
08	372	N	207	-0-	-165	-0-	207	2			N	-0-					123
09	270	N	187	-0-	-83	-0-	187	2			N	-0-					123
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					123
*11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					123
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 3,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					18
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					18
03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					18
04	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	3			N	-0-					18
05	217	N	100	-0-	-117	-0-	100	3			N	-0-					18
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					18
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					18
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					18
09	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	3			N	-0-					18
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					18
11	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	3			N	-0-					18
12	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON OIL & GAS, INC. 901174
WARREN, WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 133520 COMPL. DATE 03/05/1978 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2875 - 2878

01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
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-
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	248	-0-	248	248	248	3		N	-0-			-0-
05	126	302	-0-	176	424	302	3		N	-0-			-0-
06	180	287	-0-	107	531	287	3		N	-0-			-0-
07	776 N	245	-0-	-531	-0-	245	3		N	-0-			-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
BURNS,J.C. WELL #: 4 RRCID -> 122426 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2576 - 2624

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	2	N	-0-			20
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-			20
03	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	2	N	-0-			20
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-			20
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-			20
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-			20
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-			20
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-			20
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-			20
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-			20
*11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-			20
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			20

TOTAL GAS PROD: 4,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORMAN, N. (MARBLE FALLS) //CONT.// 36037 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
KOKOMO ENERGY, INC. 474070
REYNOLDS WELL #: 2 RRCID -> 196500 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 3561 PERF. 3046 - 3053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					83
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					83
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					83
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					83
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	N	1					84
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					84
07	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					84
08	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-					84
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					84
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					84
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					84
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 1,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SWAN WELL #: 1 RRCID -> 196501 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 3624 PERF. 3063 - 3073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	212	-0-	-5	-0-	205	2	7	9	N	6					183
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	190	2	4	9	N	4					187
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	215	2	3	9	N	3	166	1			24
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	193	2	4	9	N	4					28
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	195	2	7	9	N	6					34
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	192	2	6	9	N	5					39
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	193	2	6	9	N	5					44
08	217	N	173	-0-	-44	-0-	167	2	6	9	N	5					49
09	210	N	164	-0-	-46	-0-	158	2	6	9	N	5					54
10	186	N	146	-0-	-40	-0-	144	2	2	9	N	2					56
11	180	N	143	-0-	-37	-0-	141	2	2	9	N	2					58
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 2,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 199577 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3194 - 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
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	20	2	2	9	N	2					71
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	24	2	1	9	N	1					72
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	27	2	1	9	N	1					73
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	12	2	2	9	N	2					75
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	22	2	3	9	N	3					78
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	23	2	3	9	N	3					81
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	24	2	2	9	N	2					83
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	18	2	3	9	N	3					86
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	18	2	2	9	N	2					88
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	18	2	2	9	N	2					90
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	13	2	2	9	N	2					92
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 242 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	794	2	119	9	N	108	178	1			85
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	692	2	103	9	N	94					179
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	793	2	114	9	N	104	171	1			112
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	732	2	114	9	N	104					216
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	749	2	118	9	N	107	178	1			145
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	747	2	110	9	N	100					245
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	717	2	91	9	N	83	169	1			159
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	813	2	116	9	N	105	180	1			84
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	745	2	112	9	N	102					186
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	698	2	92	9	N	84					270
*11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	823	2	116	9	N	105	169	1			206
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					206

TOTAL GAS PROD: 9,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,096

GRAFORD (ATOKA CONGL.) 36258 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
ASH, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 177282 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 4453 PERF. 3810 - 3837

01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2014 - P&A 01/02/14

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GREEN, W. T. WELL #: 5 RRCID -> 179741 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4432 - 4442

01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1604	-0-	-194	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1657	-0-	-23	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD (ATOKA CONGL.) //CONT.// 36258 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. 292000
JADE WELL #: 1 RRCID -> 211870 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4208 - 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
01	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3286	2	245	9	N	223	189	1			63
02	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4083	2	152	9	N	138	128	1			73
03	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3024	2	248	9	N	225	298	1			-0-
04	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2414	1	154	9	N	140					140
05	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	2884	2	155	9	N	141	181	1			100
06	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2654	2	121	9	N	110	172	1			38
07	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4320	2	194	9	N	176	174	1			40
08	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	1773	2	46	9	N	42					82
09	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1841	2	44	9	N	40					122
10	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2548	2	110	9	N	100	176	1			46
*11	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	2910	2	186	9	N	169	171	1			44
12	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 33,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,504

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

01	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					-0-
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
06	540 N	492	-0-	-48	-0-	492	2			N	-0-					-0-
07	527 N	477	-0-	-50	-0-	477	2			N	-0-					-0-
08	496 N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					-0-
09	480 N	404	-0-	-76	-0-	404	2			N	-0-					-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
11	450 N	406	-0-	-44	-0-	406	2			N	-0-					-0-
12	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
BARNETT, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 074212 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 4808 PERF. N/A

01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					18
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107	2			N	-0-					18
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					18
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					18
05	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					18
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					18
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					18
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					18
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					18
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					18
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					18
*12	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2468	2	374	9	N	340	340	1			18

TOTAL GAS PROD: 4,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2014 - P&A 03/04/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
COOK, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 020983 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4466 - 4470

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031639 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4343 - 4349

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 36258 250 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 259788
CLAYTON, C. P. WELL #: 5 RRCID -> 031703 COMPL. DATE 01/25/1963 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4357 - 4375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
MCCALL H. E. WELL #: 1 RRCID -> 069719 COMPL. DATE 11/23/1976 TOTAL DEPTH 4850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					35
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					35
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					35
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					35
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					35
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					35
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					35
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					35
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					35
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					35
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					35
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 2,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
KING, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 071058 COMPL. DATE 04/20/1977 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
KEECHI CREEK FARM WELL #: 1 RRCID -> 064099 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	124	1	358	2	N	-0-			-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	212	1	349	2	N	-0-			-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	163	1	287	2	N	-0-			-0-
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	181	1	183	2	N	-0-			-0-
06	540 N	444	-0-	-96	-0-	191	1	253	2	N	-0-			-0-
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	160	1	258	2	N	-0-			-0-
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	179	1	310	2	N	-0-			-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	122	1	278	2	N	-0-			-0-
10	403 N	300	-0-	-103	-0-	105	1	195	2	N	-0-			-0-
11	480 N	382	-0-	-98	-0-	139	1	243	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
PUREFOY-MASK WELL #: 1 T RRCID -> 064624 COMPL. DATE 11/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4508 - 0

01	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-			-0-
02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-			-0-
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-			-0-
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-			-0-
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-			-0-
06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-			-0-
07	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-			-0-
08	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-			-0-
09	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-			-0-
10	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-			-0-
11	1380 N	809	-0-	-571	-0-	809	3			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 36258 250 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	3			N	-0-					20
02	840	N	522	-0-	-318	-0-	522	3			N	-0-					20
03	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	3			N	-0-					20
04	810	N	563	-0-	-247	-0-	561	3	2	9	N	2					22
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	768	3	6	9	N	5					27
06	690	N	585	-0-	-105	-0-	577	3	8	9	N	7					34
07	589	N	569	-0-	-20	-0-	567	3	2	9	N	2					36
08	775	N	766	-0-	-9	-0-	765	3	1	9	N	1					37
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	661	3	2	9	N	2					39
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	812	3	2	9	N	2					41
11	750	N	549	-0-	-201	-0-	549	3			N	-0-					41
12	682	N	458	-0-	-224	-0-	458	3			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 7,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
CLAYTON, C.P. WELL #: 11 RRCID -> 080650 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4429 - 4435

01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	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-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2014 - P&A 01/15/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	2	#	-0-	-0-	-2	-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	1873	R	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
*07	1572	R	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
*08	1506	R	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
*09	1451	R	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
*10	1809	R	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
*11	1365	R	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
*12	1107	R	1107	-0-	-0-	-0-	540	1	567	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1054	#	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					74
02	868	#	11	-0-	-857	-0-	11	2			N	-0-					74
03	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					74
04	560	R	560	-0-	-0-	-0-	539	2	21	9	N	19					93
05	267	R	267	-0-	-0-	-0-	265	2	2	9	N	2					95
06	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					95
07	589	#	51	-0-	-538	-0-	51	2			N	-0-					95
08	589	#	56	-0-	-533	-0-	56	2			N	-0-					95
09	570	#	13	-0-	-557	-0-	13	2			N	-0-					95
10	279	#	56	-0-	-223	-0-	56	2			N	-0-					95
11	150	#	2	-0-	-148	-0-	2	2			N	-0-					95
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 1,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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
01	341	#	271	-0-	-70	-0-	271	2			N	-0-					27
02	308	#	301	-0-	-7	-0-	301	2			N	-0-					27
03	217	#	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					27
04	356	R	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					27
05	279	#	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-					27
06	330	#	239	-0-	-91	-0-	239	2			N	-0-					27
07	341	#	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					27
08	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					27
09	360	#	260	-0-	-100	-0-	260	2			N	-0-					27
10	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					27
11	300	#	238	-0-	-62	-0-	238	2			N	-0-					27
12	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 2,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD (CONGL. 4150) //CONT.// 36258 750 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
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
01	403 #	394	-0-	-9	-0-	61	1	333	2	N	-0-					-0-
02	436 R	436	-0-	-0-	-0-	76	1	360	2	N	-0-					-0-
03	396 R	396	-0-	-0-	-0-	59	1	337	2	N	-0-					-0-
04	390 #	376	-0-	-14	-0-	59	1	317	2	N	-0-					-0-
05	496 #	321	-0-	-175	-0-	52	1	269	2	N	-0-					-0-
06	480 #	366	-0-	-114	-0-	56	1	310	2	N	-0-					-0-
07	496 #	387	-0-	-109	-0-	61	1	326	2	N	-0-					-0-
08	433 R	433	-0-	-0-	-0-	70	1	363	2	N	-0-					-0-
09	390 #	380	-0-	-10	-0-	58	1	322	2	N	-0-					-0-
10	412 R	412	-0-	-0-	-0-	59	1	353	2	N	-0-					-0-
11	420 #	418	-0-	-2	-0-	58	1	360	2	N	-0-					-0-
12	434 #	376	-0-	-58	-0-	54	1	322	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEATLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 202089 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4073 - 4220

01	837 #	820	-0-	-17	-0-	125	1	695	2	N	-0-					79
02	756 #	736	-0-	-20	-0-	128	1	608	2	N	-0-					79
03	837 #	784	-0-	-53	-0-	116	1	668	2	N	-0-					79
04	791 R	791	-0-	-0-	-0-	124	1	667	2	N	-0-					79
05	806 #	756	-0-	-50	-0-	124	1	632	2	N	-0-					79
06	780 #	742	-0-	-38	-0-	113	1	629	2	N	-0-					79
07	806 #	772	-0-	-34	-0-	122	1	650	2	N	-0-					79
08	806 #	797	-0-	-9	-0-	128	1	669	2	N	-0-					79
09	780 #	726	-0-	-54	-0-	110	1	616	2	N	-0-					79
10	775 #	742	-0-	-33	-0-	106	1	636	2	N	-0-					79
11	780 #	678	-0-	-102	-0-	93	1	585	2	N	-0-					79
12	806 #	695	-0-	-111	-0-	99	1	596	2	N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 9,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
HART WELL #: 2 RRCID -> 219660 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4776 PERF. 4332 - 4360

01	1860 #	1463	-0-	-397	-0-	1439	2	24	9	N	22					150
02	2089 R	2089	-0-	-0-	-0-	2039	2	50	9	N	45					195
03	2850 R	2850	-0-	-0-	-0-	2841	2	9	9	N	8					203
04	2435 R	2435	-0-	-0-	-0-	2433	2	2	9	N	2					205
05	2366 R	2366	-0-	-0-	-0-	2363	2	3	9	N	3					208
06	2465 R	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					208
07	2149 R	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					208
08	2135 R	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					208
09	2111 R	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					208
10	1860 #	1745	-0-	-115	-0-	1745	2			N	-0-					208
11	1860 R	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					208
*12	1860 #	1454	-0-	-406	-0-	1452	2	2	9	N	2	165	1			45

TOTAL GAS PROD: 25,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	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	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	589 N	520	-0-	-69	-0-	520	2	N	-0-			-0-
02	532 N	506	-0-	-26	-0-	506	2	N	-0-			-0-
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2	N	-0-			-0-
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-			-0-
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-			-0-
06	600 N	551	-0-	-49	-0-	551	2	N	-0-			-0-
07	589 N	582	-0-	-7	-0-	582	2	N	-0-			-0-
08	589 N	588	-0-	-1	-0-	588	2	N	-0-			-0-
09	540 N	414	-0-	-126	-0-	414	2	N	-0-			-0-
10	589 N	403	-0-	-186	-0-	403	2	N	-0-			-0-
11	570 N	395	-0-	-175	-0-	395	2	N	-0-			-0-
12	434 N	337	-0-	-97	-0-	337	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864	3	N	-0-			-0-
02	1538 N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451	3	N	-0-			-0-
04	840 N	686	-0-	-154 B	-0-	686	3	N	-0-			-0-
05	1085 N	689	-0-	-396 B	-0-	689	3	N	-0-			-0-
06	1410 N	664	-0-	-746 B	-0-	664	3	N	-0-			-0-
07	713 N	698	-0-	-15 B	-0-	698	3	N	-0-			-0-
08	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	660 N	475	-0-	-185 B	-0-	475	3	N	-0-			-0-
10	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3	N	-0-			-0-
*11	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3	N	-0-			-0-
*12	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD, E. (STRAWN 2880) //CONT.// 36259 510 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. 500222
HART RANCH WELL #: 8772 RRCID -> 097367 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 2880 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 432 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					22
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					22
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					22
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					22
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					22
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					22
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					22
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					22
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					22
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					22
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					22
12	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 2,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2139	X	2015	-0-	-124	-0-	63	1	1952	2	N	-0-					92
02	1932	X	1454	-0-	-478	-0-	81	1	1373	2	N	-0-					92
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	21	1	1185	2	N	-0-					92
04	1950	N	958	-0-	-992	-0-	69	1	889	2	N	-0-					92
05	1612	N	1145	-0-	-467	-0-	72	1	1073	2	N	-0-					92
06	1170	N	299	-0-	-871	-0-	87	1	212	2	N	-0-					92
07	992	N	19	-0-	-973	-0-	3	1	16	2	N	-0-					92
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					92
09	300	N	28	-0-	-272	-0-	28	2			N	-0-					92
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					92
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					92
*12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 10,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD, N. (STRAWN) //CONT.// 36260 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 259788
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
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					35
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					35
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					35
04	240 N	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					35
05	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					35
06	210 N	91	-0-	-119	-0-	91	2			N	-0-					35
07	217 N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					35
08	186 N	91	-0-	-95	-0-	91	2			N	-0-					35
09	90 N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-					35
10	124 N	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-					35
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					35
*12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 1,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HALSELL, J. R. "B" WELL #: 3 RRCID -> 140100 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3263 - 3311

01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	248 N	185	-0-	-63	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALSELL, J. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 169831 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 3232 - 3283

01	651 N	324	-0-	-327	-0-	324	3			N	-0-					40
02	616 N	440	-0-	-176	-0-	440	3			N	-0-					40
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					40
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					40
05	496 N	443	-0-	-53	-0-	443	3			N	-0-					40
06	660 N	415	-0-	-245	-0-	415	3			N	-0-					40
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					40
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					40
09	420 N	368	-0-	-52	-0-	368	3			N	-0-					40
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					40
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					40
*12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 6,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD, NW. (STRAWN) 36261 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HALSELL, MARY J. WELL #: 1 U RRCID -> 049500 COMPL. DATE 12/04/1970 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3		N	-0-			-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3		N	-0-			-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-			-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
12	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD, SW (CONGLOMERATE,LOWER) 36262 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
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
01	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	310	-0-	310	310	310	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	170	-0-	170	480	170	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	244	-0-	244	724	244	3		Y	-0-			-0-
05	977 N	253	-0-	-724	-0-	253	3		Y	-0-			-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		Y	-0-			-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		Y	-0-			-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		Y	-0-			-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		Y	-0-			-0-
10	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	3		Y	-0-			-0-
*11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	2		N	-0-			20
02	392 N	359	-0-	-33	-0-	359	2		N	-0-			20
03	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	2		N	-0-			20
04	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	2		N	-0-			20
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			20
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			20
07	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	2		N	-0-			20
08	403 N	337	-0-	-66	-0-	337	2		N	-0-			20
09	360 N	280	-0-	-80	-0-	280	2		N	-0-			20
10	372 N	263	-0-	-109	-0-	263	2		N	-0-			20
11	330 N	277	-0-	-53	-0-	277	2		N	-0-			20
*12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 4,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD, S. (CONGL.) //CONT.// 36263 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. 453142
SIKES, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 056673 COMPL. DATE 07/14/1973 TOTAL DEPTH 4502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	720	N	497	-0-	-223	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	589	N	486	-0-	-103	-0-	486	3			N	-0-					-0-
06	510	N	396	-0-	-114	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	3			N	-0-					-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
12	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 885 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD, S. (CONGL.) //CONT.// 36263 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142
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
01	372 N	230	-0-	-142	-0-	230	3		N	-0-			-0-
02	252 N	172	-0-	-80	-0-	172	3		N	-0-			-0-
03	372 N	197	-0-	-175	-0-	197	3		N	-0-			-0-
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3		N	-0-			-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
08	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3		N	-0-			-0-
09	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	3		N	-0-			-0-
10	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	3		N	-0-			-0-
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	3		N	-0-			-0-
*12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALSELL, J.R. WELL #: 3 RRCID -> 095581 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 4481 PERF. 4203 - 4211

01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
08	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	3		N	-0-			-0-
09	150 N	101	-0-	-49	-0-	101	3		N	-0-			-0-
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3		N	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
*12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALSELL, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 262784 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 5093 PERF. 4162 - 4170

01	1364 N	1136	-0-	-228	-0-	1136	2		N	-0-			-0-
02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3		N	-0-			-0-
03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3		N	-0-			-0-
04	1110 N	1092	-0-	-18	-0-	1092	3		N	-0-			-0-
05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3		N	-0-			-0-
06	1200 N	954	-0-	-246	-0-	954	3		N	-0-			-0-
07	1116 N	950	-0-	-166	-0-	950	3		N	-0-			-0-
08	1209 N	963	-0-	-246	-0-	963	3		N	-0-			-0-
09	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3		N	-0-			-0-
10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3		N	-0-			-0-
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3		N	-0-			-0-
12	1116 N	1000	-0-	-116	-0-	1000	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD, S. (CONGL.) //CONT.// 36263 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	279 N	276	-0-	-3	-0-	70	1	206	2	N	-0-			30
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	70	1	184	2	N	-0-			30
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	70	1	268	2	N	-0-			30
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	70	1	349	2	N	-0-			30
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	70	1	305	2	N	-0-			30
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	70	1	297	2	N	-0-			30
07	434 N	356	-0-	-78	-0-	70	1	286	2	N	-0-			30
08	372 N	345	-0-	-27	-0-	70	1	275	2	N	-0-			30
09	360 N	276	-0-	-84	-0-	276	2			N	-0-			30
10	341 N	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-			30
11	330 N	260	-0-	-70	-0-	260	2			N	-0-			30
12	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 3,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HALSELL, J. R. WELL #: 14 RRCID -> 041480 COMPL. DATE 02/27/1967 TOTAL DEPTH 4566 PERF. 4321 - 4328

01	992 X	878	-0-	-114	-0-	878	3			N	-0-			-0-
02	840 N	673	-0-	-167	-0-	673	3			N	-0-			-0-
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-			-0-
04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-			-0-
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-			-0-
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-			-0-
07	1364 N	977	-0-	-387	-0-	977	3			N	-0-			-0-
08	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-			-0-
09	1110 N	956	-0-	-154	-0-	956	3			N	-0-			-0-
10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-			-0-
11	1350 N	1040	-0-	-310	-0-	1040	3			N	-0-			-0-
*12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD, W. (CADDO CONGL.) //CONT.// 36265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
HUMPHRIES, T. E. WELL #: 1 RRCID -> 041784 COMPL. DATE 04/26/1967 TOTAL DEPTH 4525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAULDIN, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 043346 COMPL. DATE 11/02/1967 TOTAL DEPTH 4438 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	140	-0-	-170	-0-	129	3	11	9	N	10					60
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	306	3	3	9	N	3					63
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	307	3	9	9	N	8					71
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	322	3	6	9	N	5					76
05	341	N	231	-0-	-110	-0-	224	3	7	9	N	6					82
06	300	N	235	-0-	-65	-0-	229	3	6	9	N	5					87
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	358	3	6	9	N	5					92
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	309	3	4	9	N	4					96
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	308	3	1	9	N	1					97
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	4					101
11	300	N	8	-0-	-292	-0-	8	3			N	-0-					101
12	310	N	30	-0-	-280	-0-	30	3			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 2,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

HALSELL, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 049499 COMPL. DATE 12/04/1970 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	388	-0-	-139	-0-	388	3			N	-0-					46
02	588	N	432	-0-	-156	-0-	432	3			N	-0-					46
03	713	N	500	-0-	-213	-0-	500	3			N	-0-					46
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					46
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					46
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					46
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					46
08	775	N	511	-0-	-264	-0-	511	3			N	-0-					46
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					46
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					46
11	480	N	271	-0-	-209	-0-	271	3			N	-0-					46
*12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 9,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD, W. (CADDO CONGL.) //CONT.// 36265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GAULDIN R H WELL #: 5 RRCID -> 063317 COMPL. DATE 06/23/1975 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4212 - 4232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					20
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					20
03	465	N	302	-0-	-163	-0-	302	3			N	-0-					20
04	840	N	257	-0-	-583	-0-	257	3			N	-0-					20
05	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	3			N	-0-					20
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					20
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					20
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					20
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					20
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					20
11	1020	N	792	-0-	-228	-0-	792	3			N	-0-					20
12	961	N	929	-0-	-32	-0-	929	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 8,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
03	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	750	N	544	-0-	-206	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
08	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	2			N	-0-					-0-
09	570	N	456	-0-	-114	-0-	456	2			N	-0-					-0-
10	589	N	497	-0-	-92	-0-	497	2			N	-0-					-0-
11	480	N	430	-0-	-50	-0-	430	2			N	-0-					-0-
12	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART, MARGARET G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159689 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1183	-0-	-181	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	958	-0-	-162	-0-	958	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1025	-0-	-122	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	964	-0-	-176	-0-	964	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
06	990	N	988	-0-	-2	-0-	988	2			N	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	933	-0-	-90	-0-	933	2			N	-0-					-0-
09	990	N	938	-0-	-52	-0-	938	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	953	-0-	-70	-0-	953	2			N	-0-					-0-
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
12	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHM (BIG SALINE) //CONT.// 36283 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CULEBRA OIL & GAS, LLC //CONT.// 192452
STUART, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 165999 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 3433 PERF. 3257 - 3265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1022	-0-	-98	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1132	-0-	-68	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	1136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBIL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 185500 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3156 - 3166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	308	N	243	-0-	-65	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	360	N	261	-0-	-99	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11	420	N	328	-0-	-92	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	434	N	287	-0-	-147	-0-	287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 193341 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3359 - 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
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	903	-0-	-133	-0-	903	2			N	-0-					-0-
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	995	-0-	-55	-0-	995	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	966	-0-	-54	-0-	966	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	950	-0-	-73	-0-	950	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHM (BIG SALINE) //CONT.// 36283 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CULEBRA OIL & GAS, LLC //CONT.// 192452
MARTIN, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 242651 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 2974 - 2976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2		N	-0-			-0-
02	1876 N	1818	-0-	-58	-0-	1818	2		N	-0-			-0-
03	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2		N	-0-			-0-
04	2040 N	1901	-0-	-139	-0-	1901	2		N	-0-			-0-
05	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2		N	-0-			-0-
06	1980 N	1979	-0-	-1	-0-	1979	2		N	-0-			-0-
07	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2		N	-0-			-0-
08	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2		N	-0-			-0-
09	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2		N	-0-			-0-
10	2077 N	2044	-0-	-33	-0-	2044	2		N	-0-			-0-
11	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2		N	-0-			-0-
12	2077 N	1992	-0-	-85	-0-	1992	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 243621 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3181 - 3191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651 N	648	-0-	-3	-0-	648	2		N	-0-			-0-
02	588 N	551	-0-	-37	-0-	551	2		N	-0-			-0-
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			-0-
04	630 N	570	-0-	-60	-0-	570	2		N	-0-			-0-
05	620 N	606	-0-	-14	-0-	606	2		N	-0-			-0-
06	600 N	587	-0-	-13	-0-	587	2		N	-0-			-0-
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-			-0-
08	620 N	600	-0-	-20	-0-	600	2		N	-0-			-0-
09	600 N	469	-0-	-131	-0-	469	2		N	-0-			-0-
10	589 N	560	-0-	-29	-0-	560	2		N	-0-			-0-
11	570 N	530	-0-	-40	-0-	530	2		N	-0-			-0-
*12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	620 N	487	-0-	-133	-0-	487	2		N	-0-			-0-
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			-0-
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-			-0-
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-			-0-
05	713 N	494	-0-	-219	-0-	494	2		N	-0-			-0-
06	690 N	453	-0-	-237	-0-	453	2		N	-0-			-0-
07	651 N	497	-0-	-154	-0-	497	2		N	-0-			-0-
08	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	2		N	-0-			-0-
09	450 N	423	-0-	-27	-0-	423	2		N	-0-			-0-
10	496 N	400	-0-	-96	-0-	400	2		N	-0-			-0-
11	480 N	376	-0-	-104	-0-	376	2		N	-0-			-0-
*12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHM (BIG SALINE) //CONT.// 36283 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CULEBRA OIL & GAS, LLC //CONT.// 192452
SMITH, M. WELL #: 2 RRCID -> 251674 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3378 - 3388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744 N	697	-0-	-47	-0-	697	2		N	-0-			-0-
02	644 N	605	-0-	-39	-0-	605	2		N	-0-			-0-
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			-0-
04	660 N	631	-0-	-29	-0-	631	2		N	-0-			-0-
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-			-0-
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-			-0-
08	682 N	665	-0-	-17	-0-	665	2		N	-0-			-0-
09	660 N	621	-0-	-39	-0-	621	2		N	-0-			-0-
10	682 N	630	-0-	-52	-0-	630	2		N	-0-			-0-
11	630 N	603	-0-	-27	-0-	603	2		N	-0-			-0-
12	651 N	508	-0-	-143	-0-	508	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 251675 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3170 - 3298

01	837 N	650	-0-	-187	-0-	650	2		N	-0-			-0-
02	700 N	513	-0-	-187	-0-	513	2		N	-0-			-0-
03	620 N	554	-0-	-66	-0-	554	2		N	-0-			-0-
04	630 N	551	-0-	-79	-0-	551	2		N	-0-			-0-
05	558 N	538	-0-	-20	-0-	538	2		N	-0-			-0-
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			-0-
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-			-0-
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			-0-
09	630 N	543	-0-	-87	-0-	543	2		N	-0-			-0-
10	589 N	574	-0-	-15	-0-	574	2		N	-0-			-0-
11	570 N	531	-0-	-39	-0-	531	2		N	-0-			-0-
12	558 N	543	-0-	-15	-0-	543	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2		N	-0-			-0-
02	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2		N	-0-			-0-
03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2		N	-0-			-0-
04	1380 N	969	-0-	-411	-0-	969	2		N	-0-			-0-
05	1891 N	1029	-0-	-862	-0-	1029	2		N	-0-			-0-
06	1410 N	983	-0-	-427	-0-	983	2		N	-0-			-0-
07	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-			-0-
08	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	1010	2		N	-0-			-0-
09	990 N	971	-0-	-19	-0-	971	2		N	-0-			-0-
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-			-0-
11	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-			-0-
*12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

09	0	292	-0-	292	292	292	1		N	-0-			-0-
10	520 X	-0-	-0-	-520	-0-				N	-0-			-0-
11	600 X	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			-0-
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANBURY, N.E. (ATOKA) //CONT.// 36333 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
MARSHALL, SAMUEL MEEK, ESTATE OF 527872
BLAYLOCK WELL #: 1 RRCID -> 169388 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 4017 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2014 - PLUGGED 06/11/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEGARD ENERGY, INC. 618230
DAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167617 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 4470 - 4488

01	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2		N	-0-			-0-
02	476	N	454	-0-	-22	-0-	454	2		N	-0-			-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-			-0-
06	600	N	490	-0-	-110	-0-	490	2		N	-0-			-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-
08	589	N	456	-0-	-133	-0-	456	2		N	-0-			-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			-0-
10	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2		N	-0-			-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-
12	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
LANGDON WELL #: 2 RRCID -> 211352 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 3777 - 5484

01	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	3		Y	-0-			-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		Y	-0-			-0-
03	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	3		Y	-0-			-0-
04	780	N	616	-0-	-164	-0-	616	3		Y	-0-			-0-
05	837	N	277	-0-	-560	-0-	277	3		Y	-0-			-0-
06	690	N	24	-0-	-666	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
07	651	N	1	-0-	-650	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	3		Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212409 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5793 - 5813

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANBURY, N.E. (ATOKA) //CONT.// 36333 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LUCY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228695 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4026 - 5745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310 N	266	-0-	-44	-0-	258	3	8	9	Y	7					25
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					25
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	309	3	30	9	Y	27					52
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	328	3	8	9	Y	7					59
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-	53	1			6
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					6
07	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3			Y	-0-					6
08	DLQ G-10	584	-0-	584	584	584	3			Y	-0-					6
09	907 N	323	-0-	-584	-0-	323	3			Y	-0-					6
10	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	3			Y	-0-					6
11	330 N	192	-0-	-138	-0-	192	3			Y	-0-					6
12	341 N	211	-0-	-130	-0-	211	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 4,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

MARSHALL, SAM A WELL #: 2 RRCID -> 228926 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 4911 - 5368

01	279 N	205	-0-	-74	-0-	205	3			N	-0-					33
02	196 N	193	-0-	-3	-0-	193	3			N	-0-					33
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					33
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					33
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					33
06	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					33
07	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					33
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	274	3	37	9	N	34					67
09	210 N	113	-0-	-97	-0-	106	3	7	9	N	6					73
10	217 N	24	-0-	-193	-0-	24	3			N	-0-					73
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					73
*12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 2,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

HAYWIRE WELL #: 2 RRCID -> 229706 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 4874 PERF. 4120 - 2739

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANBURY, N.E. (ATOKA) //CONT.// 36333 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MARSHALL, SAM WELL #: 2 RRCID -> 233611 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 4148 - 5300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511 N	2455	-0-	-56	-0-	2455	3			N	-0-					100
02	2128 N	2053	-0-	-75	-0-	2053	3			N	-0-					100
03	2387 N	2173	-0-	-214	-0-	2173	3			N	-0-					100
04	2370 N	2082	-0-	-288	-0-	2082	3			N	-0-					100
05	2263 N	2148	-0-	-115	-0-	2148	3			N	-0-					100
06	2100 N	2070	-0-	-30	-0-	2068	3	2	9	N	2					102
07	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					102
08	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					102
09	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2097	3	3	9	N	3					105
10	2728 N	2159	-0-	-569	-0-	2159	3			N	-0-					105
11	2250 N	2022	-0-	-228	-0-	2022	3			N	-0-					105
12	2170 N	2053	-0-	-117	-0-	2022	3	31	9	N	28					133

TOTAL GAS PROD: 26,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 235679 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 3811 - 5600

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEED RACER WELL #: 2D RRCID -> 239823 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 3021 - 5750

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					40
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-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANBURY, N.E. (ATOKA) //CONT.// 36333 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
RANCH VIEW RESOURCES LLC 690564
NUTT WELL #: 2 RRCID -> 090711 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 3610 - 4726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					16
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					16
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					16
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					16
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					16
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					16
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					16
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					16
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					16
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					16
*11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 7,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANTON WELL #: 2 RRCID -> 090789 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 3432 - 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
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					8
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					8
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					8
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					8
05	1209	N	639	-0-	-570	-0-	639	2			N	-0-					8
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					8
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					8
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					8
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					8
10	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2			N	-0-					8
*11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 7,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGUNA HARBOUR GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 091589 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4321 - 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
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					6
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					6
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					6
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					6
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					6
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					6
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					6
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					6
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					6
10	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	2			N	-0-					6
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANBURY, N.E. (ATOKA) //CONT.// 36333 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
RANCH VIEW RESOURCES LLC //CONT.// 690564
5UNN, ALLIE B. WELL #: 1 C RRCID -> 093803 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4442 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					24
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					24
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					24
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					24
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					24
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					24
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					24
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					24
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					24
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					24
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEACH-NICHOLS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151431 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 3360 - 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
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					70
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	119	2			N	-0-					70
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					70
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					70
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					70
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					70
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					70
08	248	N	84	-0-	-164	-0-	84	2			N	-0-					70
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					70
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					70
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					70
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 1,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 36333 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
BASAL CORPORATION //CONT.// 053975
QUARLES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090385 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5264 - 5639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-					46
02	616	N	602	-0-	-14	-0-	602	2			N	-0-					46
03	744	N	597	-0-	-147	-0-	597	2			N	-0-					46
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					46
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					46
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					46
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					46
08	589	N	211	-0-	-378	-0-	211	2			N	-0-					46
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					46
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					46
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					46
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 4,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR GAS UNIT NO 1 WELL #: RRCID -> 104128 COMPL. DATE 12/10/1982 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5115 - 5224

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILBURN WELL #: 1 RRCID -> 104143 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5525 - 5556

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
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
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2011 - P&A 05-01-2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 36333 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
BASAL CORPORATION //CONT.// 053975
HOOKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113518 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5455 - 5475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C.HARTGRAVES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 116073 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5483 PERF. 5311 - 5332

01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					25
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					25
03	31 N	-0-	-0-	-31	-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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 117475 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5461 - 5469

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 36333 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
BASAL CORPORATION //CONT.// 053975
GOODLETT WELL #: 1A RRCID -> 158592 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5412 - 5444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			N	-0-			128
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODLETT WELL #: 2A RRCID -> 160612 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5396 - 5408

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			165
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			165
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			165

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODLETT WELL #: 3A RRCID -> 163445 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5448 - 5463

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 36333 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
G & F OIL, INC. 292000
TANTON WELL #: 1 RRCID -> 087982 COMPL. DATE 10/28/1979 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5447 - 5119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEGARD ENERGY, INC. 618230
CALHOUN WELL #: 1A RRCID -> 110985 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5422 - 5434

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-					17
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-					17
03	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2		N	-0-					17
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-					17
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-					17
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-					17
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-					17
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-					17
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-					17
10	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2		N	-0-					17
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-					17
12	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2		N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALHOUN WELL #: 2 RRCID -> 115508 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5333 - 5350

01	372	N	279	-0-	-93	-0-	279	2		N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-					-0-
03	527	N	292	-0-	-235	-0-	292	2		N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-					-0-
08	558	N	451	-0-	-107	-0-	451	2		N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-					-0-
10	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	2		N	-0-					-0-
11	450	N	372	-0-	-78	-0-	372	2		N	-0-					-0-
12	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 36333 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
ODEGARD ENERGY, INC. //CONT.// 618230
CALHOUN WELL #: 3 RRCID -> 116072 COMPL. DATE 03/23/1985 TOTAL DEPTH 5446 PERF. 5411 - 5435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372 N	316	-0-	-56	-0-	316	2		N	-0-			-0-
02	364 N	353	-0-	-11	-0-	353	2		N	-0-			-0-
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-
05	403 N	336	-0-	-67	-0-	336	2		N	-0-			-0-
06	360 N	310	-0-	-50	-0-	310	2		N	-0-			-0-
07	372 N	309	-0-	-63	-0-	309	2		N	-0-			-0-
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
*12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERIDGE-CALHOUN WELL #: 1 RRCID -> 116204 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5355 - 5365

01	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	2		N	-0-			-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
03	279 N	223	-0-	-56	-0-	223	2		N	-0-			-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
05	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2		N	-0-			-0-
06	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2		N	-0-			-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
09	180 N	101	-0-	-79	-0-	101	2		N	-0-			-0-
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
*12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALHOUN WELL #: 4 RRCID -> 124294 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5456 - 5486

01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2		N	-0-			-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
04	90 N	41	-0-	-49	-0-	41	2		N	-0-			-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-
06	270 N	16	-0-	-254	-0-	16	2		N	-0-			-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-			-0-
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2		N	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 36333 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
ODEGARD ENERGY, INC. //CONT.// 618230
CALHOUN WELL #: 6 RRCID -> 126493 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5510 - 5558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
02	196 N	167	-0-	-29	-0-	167	2		N	-0-			-0-
03	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	2		N	-0-			-0-
04	210 N	161	-0-	-49	-0-	161	2		N	-0-			-0-
05	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2		N	-0-			-0-
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2		N	-0-			-0-
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2		N	-0-			-0-
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
12	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALHOUN WELL #: 5A RRCID -> 128657 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5302 - 5332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-			-0-
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-			-0-
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-			-0-
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-			-0-
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-			-0-
06	630 N	593	-0-	-37	-0-	593	2		N	-0-			-0-
07	620 N	607	-0-	-13	-0-	607	2		N	-0-			-0-
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			-0-
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-			-0-
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-			-0-
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
*12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALHOUN WELL #: 8 RRCID -> 131842 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 5360 - 5405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2		N	-0-			-0-
02	308 N	267	-0-	-41	-0-	267	2		N	-0-			-0-
03	403 N	246	-0-	-157	-0-	246	2		N	-0-			-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
07	341 N	289	-0-	-52	-0-	289	2		N	-0-			-0-
08	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	2		N	-0-			-0-
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			-0-
12	372 N	333	-0-	-39	-0-	333	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 165625 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5556 - 5570

01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-					-0-
03	775	N	400	-0-	-375	-0-	400	2		N	-0-					-0-
04	570	N	366	-0-	-204	-0-	366	2		N	-0-					-0-
05	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	2		N	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-					-0-
08	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2		N	-0-					-0-
09	510	N	329	-0-	-181	-0-	329	2		N	-0-					-0-
10	589	N	453	-0-	-136	-0-	453	2		N	-0-					-0-
11	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2		N	-0-					-0-
*12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
DOSS WELL #: 1 RRCID -> 110259 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5489 - 5513

01	1271	N	1173	-0-	-98	-0-	1173	2		N	-0-					-0-
02	1176	N	954	-0-	-222	-0-	954	2		N	-0-					-0-
03	1147	N	844	-0-	-303	-0-	844	2		N	-0-					-0-
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 36333 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
02	196 N	181	-0-	-15	-0-	181	2		N	-0-			-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
04	210 N	175	-0-	-35	-0-	175	2		N	-0-			-0-
05	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2		N	-0-			-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
10	155 N	24	-0-	-131	-0-	24	2		N	-0-			-0-
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUNN, ALLIE B. WELL #: 1 T RRCID -> 093802 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5252 - 5258

01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			-0-
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			-0-
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-
10	403 N	350	-0-	-53	-0-	350	2		N	-0-			-0-
*11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	32883	32883	-0-	-0-	-0-	722	1	32021	3	N	127	137	1			69
						140	9									
02	28504	28321	-0-	-183	-0-	620	1	27701	3	N	-0-					69
03	31558	28870	-0-	-2688	-0-	633	1	28237	3	N	-0-					69
04	30540	27750	-0-	-2790	-0-	617	1	27008	3	N	114					183
						125	9									
05	31558	29008	-0-	-2550	-0-	650	1	28299	3	N	54	190	1			47
						59	9									
06	29520	26542	-0-	-2978	-0-	586	1	25956	3	N	-0-					47
07	30504	25102	-0-	-5402	-0-	554	1	24548	3	N	-0-					47
08	29016 #	25400	-0-	-3616	-0-	572	1	24828	3	N	-0-					47
09	28080 #	25107	-0-	-2973	-0-	553	1	24554	3	N	-0-					47
10	29016 #	25040	-0-	-3976	-0-	533	1	24329	3	N	162	167	1			42
						178	9									
11	26550 #	22958	-0-	-3592	-0-	499	1	22459	3	N	-0-					42
12	25947 #	23021	-0-	-2926	-0-	114	1	22907	3	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 320,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	161	-0-	161	161	161	3	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	149	-0-	149	310	149	3	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	162	-0-	162	472	162	3	N	-0-			-0-
*11	606 X	134	-0-	-472	-0-	134	3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 606 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT (STRAWN, LOWER) //CONT.// 36381 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN 630579
WINSTON & REBA JONES WELL #: 1 RRCID -> 134889 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4411 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
02	896	N	828	-0-	-68	-0-	828	2			N	-0-					-0-
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
04	990	N	882	-0-	-108	-0-	882	2			N	-0-					-0-
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	896	-0-	-124	-0-	896	2			N	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
08	961	N	958	-0-	-3	-0-	958	2			N	-0-					-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
11	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	2			N	-0-					-0-
12	992	N	880	-0-	-112	-0-	880	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
BYERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193310 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4141 - 4159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	N	1926	-0-	-89	-0-	1926	3			N	-0-					166
02	1792	N	1723	-0-	-69	-0-	1723	3			N	-0-					166
03	1984	N	1913	-0-	-71	-0-	1913	3			N	-0-					166
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					166
05	1922	N	1893	-0-	-29	-0-	1893	3			N	-0-					166
06	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1794	3			N	-0-					166
07	1922	N	1835	-0-	-87	-0-	1834	3	1	9	N	1					167
08	1891	N	1835	-0-	-56	-0-	1834	3	1	9	N	1					168
09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					168
10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-	158	1			10
11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1955	3	2	9	N	2					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 20,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GRAYSTONE (SHALLOW STRAWN) 36572 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
BENNETT WELL #: 9604A RRCID -> 170603 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 481 PERF. 464 - 481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	112	N	20	-0-	-92	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 731 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	56	N	7	-0-	-49	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/05/2000

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	527	N	145	-0-	-382	-0-	145	2			N	-0-					61
02	476	N	361	-0-	-115	-0-	361	2			N	-0-					61
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					61
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	504	2	4	9	N	4					65
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	564	2	1	9	N	1					66
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	555	2	17	9	N	15					81
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	567	2	13	9	N	12					93
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	573	2	4	9	N	4					97
09	570	N	535	-0-	-35	-0-	517	2	18	9	N	16					113
10	589	N	505	-0-	-84	-0-	490	2	15	9	N	14					127
11	570	N	464	-0-	-106	-0-	458	2	6	9	N	5					132
12	558	N	454	-0-	-104	-0-	446	2	8	9	N	7					139

TOTAL GAS PROD: 5,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	2570	-0-	-375	-0-	26	1	2544	3	N	-0-					-0-
02	2660	1627	-0-	-1033	-0-	26	1	1601	3	N	-0-					-0-
03	2728 #	2351	-0-	-377	-0-	26	1	2325	3	N	-0-					-0-
04	2640 #	1563	-0-	-1077	-0-	26	1	1537	3	N	-0-					-0-
05	1798 N	1473	-0-	-325	-0-	26	1	1447	3	N	-0-					-0-
06	2280 N	990	-0-	-1290	-0-	26	1	964	3	N	-0-					-0-
07	1612 N	1414	-0-	-198	-0-	26	1	1388	3	N	-0-					-0-
08	1488 N	1438	-0-	-50	-0-	26	1	1412	3	N	-0-					-0-
09	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	26	1	1522	3	N	-0-					-0-
10	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	26	1	1487	3	N	-0-					-0-
11	1380 N	1179	-0-	-201	-0-	26	1	1153	3	N	-0-					-0-
12	1612 N	1291	-0-	-321	-0-	26	1	1265	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, E. (MISS) 36630 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
RIPTIDE ENERGY LLC 712946
ASPEN WELL #: 1 RRCID -> 167110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4340 - 4355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	420 N	281	-0-	-139	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	330 N	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
10	496 N	385	-0-	-111	-0-	385	2			N	-0-					-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2449 #	2081	-0-	-368	-0-	2025	3	56	9	N	51					196
02	2100 #	1830	-0-	-270	-0-	1796	3	34	9	N	31	174	1			53
03	2263 #	1965	-0-	-298	-0-	1943	3	22	9	N	20					73
04	2130 #	1863	-0-	-267	-0-	1811	3	52	9	N	47					120
05	2139 #	1862	-0-	-277	-0-	1816	2	46	9	N	42					162
06	2010 #	1749	-0-	-261	-0-	1706	3	43	9	N	39					201
07	2015 #	1746	-0-	-269	-0-	1705	3	41	9	N	37					238
08	1953 #	1662	-0-	-291	-0-	1633	3	29	9	N	26	169	1			95
09	1860 #	1563	-0-	-297	-0-	1526	3	37	9	N	34					129
10	1860 #	1560	-0-	-300	-0-	1514	3	46	9	N	42					171
11	1740 #	1443	-0-	-297	-0-	1425	3	18	9	N	16					187
12	1736 #	1520	-0-	-216	-0-	1442	3	78	9	N	71	177	1			81

TOTAL GAS PROD: 20,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

SOUTH GREEN (TANNEHILL) 36637 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
BASIN OPERATING INC. 054545
SOUTH GREEN "53" WELL #: 2 RRCID -> 055911 COMPL. DATE 02/05/1971 TOTAL DEPTH 974 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	2	N	-0-				-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2	N	-0-				-0-
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-				-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2	N	-0-				-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2	N	-0-				-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2	N	-0-				-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2	N	-0-				-0-
08	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2	N	-0-				-0-
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-				-0-
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-				-0-
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2	N	-0-				-0-
12	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 7,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
WOOLSEY WELL #: 1 RRCID -> 100991 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3012 - 3018

01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-				-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2	N	-0-				-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-				-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-				-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-				-0-
06	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	2	N	-0-				-0-
07	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2	N	-0-				-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-				-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-				-0-
10	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2	N	-0-				-0-
11	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	2	N	-0-				-0-
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN BRANCH (3300) //CONT.// 36652 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MCEUEN, BILLY OIL CO. 548649
ODOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153969 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3452 - 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
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	134	2		N	-0-			-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2		N	-0-			-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2		N	-0-			-0-
*12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3		Y	-0-			120
02	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	3		Y	-0-			120
03	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3		Y	-0-			120
04	150 #	134	-0-	-16	-0-	134	3		Y	-0-			120
05	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	3		Y	-0-			120
06	150 #	136	-0-	-14	-0-	136	3		Y	-0-			120
07	155 #	138	-0-	-17	-0-	138	3		Y	-0-			120
08	155 #	139	-0-	-16	-0-	139	3		Y	-0-			120
09	150 #	135	-0-	-15	-0-	135	3		Y	-0-			120
10	155 #	141	-0-	-14	-0-	141	3		Y	-0-			120
11	150 #	126	-0-	-24	-0-	126	3		Y	-0-			120
12	155 #	121	-0-	-34	-0-	121	3		Y	-0-			120

TOTAL GAS PROD: 1,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY WELL #: 1 RRCID -> 267995 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 2799 PERF. 2647 - 2799

01	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-			-0-
02	84 #	72	-0-	-12	-0-	72	3		N	-0-			-0-
03	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-			-0-
04	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
05	93 #	67	-0-	-26	-0-	67	3		N	-0-			-0-
06	90 #	67	-0-	-23	-0-	67	3		N	-0-			-0-
07	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
08	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
09	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
10	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
11	90 #	87	-0-	-3	-0-	87	3		N	-0-			-0-
12	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 978 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 123880 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 2802 - 2826

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON WELL #: 4 RRCID -> 195909 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4092 - 4113

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROUP (MASSIVE) //CONT.// 37163 498 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
COCHRAN, J. H. WELL #: RRCID -> 159547 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 4100 - 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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
03	P&A COND	-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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRAN ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 190199 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4151 - 4157

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROUP, W. (STRAWN LIME) 37170 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NOLAN
KATSCO ENERGY, INC. 451645
SEARS, LANCE WELL #: 2 RRCID -> 185495 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6865 - 6873

01	496 N	377	-0-	-119	-0-	377	3	N	-0-			239
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-			239
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3	N	-0-			239
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-			239
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-			239
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-			239
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3	N	-0-			239
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3	N	-0-			239
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3	N	-0-			239
10	589 N	545	-0-	-44	-0-	545	3	N	-0-			239
*11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-			239
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			239

TOTAL GAS PROD: 5,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	300	2	2	9	N	2					49
02	1176	N	402	-0-	-774	-0-	400	2	2	9	N	2					51
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	345	2	11	9	N	10					61
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	300	2	15	9	N	14					75
05	434	N	339	-0-	-95	-0-	326	2	13	9	N	12					87
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					87
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	130	2	6	9	N	5					92
08	341	N	155	-0-	-186	-0-	147	2	8	9	N	7					99
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	133	2	4	9	N	4					103
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	133	2	8	9	N	7					110
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	254	2	11	9	N	10					120
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 2,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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

01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					15
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					15
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					15
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					15
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					15
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					15
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					15
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					15
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					15
11	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-					15
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1713	2	11	9	N	10					32
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1279	2	8	9	N	7					39
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					39
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1788	2	11	9	N	10					49
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1843	2	8	9	N	7					56
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1739	2	12	9	N	11					67
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1800	2	6	9	N	5					72
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1790	2	6	9	N	5					77
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1704	2	7	9	N	6					83
10	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	1476	2	1	9	N	1					84
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1797	2	7	9	N	6					90
*12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-	79	1	2	5	9

TOTAL GAS PROD: 20,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

H.P.C. (CONGLOMERATE) 37756 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
HANVEY-FEE WELL #: 11 RRCID -> 162796 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3640 - 3643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SCHLAEPFER, R. WELL #: 1 RRCID -> 217724 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3636 - 3646

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3	N	-0-			95
02	1372 N	1183	-0-	-189	-0-	1183	3	N	-0-			95
03	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3	N	-0-			95
04	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3	N	-0-			95
05	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3	N	-0-			95
06	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3	N	-0-			95
07	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3	N	-0-			95
08	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3	N	-0-			95
09	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3	N	-0-			95
10	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3	N	-0-			95
11	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3	N	-0-			95
*12	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3	N	-0-			95

TOTAL GAS PROD: 21,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.P.C. (CONGLOMERATE) //CONT.// 37756 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
J. D. GRAY ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 119633 COMPL. DATE 12/01/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	604	-0-	-78	-0-	602	3	2	9	N	2					60
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					60
03	775	N	562	-0-	-213	-0-	562	3			N	-0-					60
04	600	N	553	-0-	-47	-0-	553	3			N	-0-					60
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					60
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					60
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					60
08	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	3			N	-0-					60
09	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	3			N	-0-					60
10	744	N	700	-0-	-44	-0-	700	3			N	-0-					60
11	660	N	614	-0-	-46	-0-	614	3			N	-0-					60
12	713	N	626	-0-	-87	-0-	626	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 7,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WRIGHT-HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 125045 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3886 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					111
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					111
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-	103	1			8
04	1020	N	770	-0-	-250	-0-	770	3			N	-0-					8
05	1054	N	749	-0-	-305	-0-	749	3			N	-0-					8
06	780	N	701	-0-	-79	-0-	701	3			N	-0-					8
07	806	N	714	-0-	-92	-0-	714	3			N	-0-					8
08	775	N	695	-0-	-80	-0-	695	3			N	-0-					8
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					8
10	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	3			N	-0-					8
11	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	3			N	-0-					8
*12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	743	3	3	9	N	3					11

TOTAL GAS PROD: 9,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	909	3	21	9	N	19					42
02	840	N	754	-0-	-86	-0-	743	3	11	9	N	10					52
03	868	N	863	-0-	-5	-0-	838	3	25	9	N	23					75
04	900	N	807	-0-	-93	-0-	800	3	7	9	N	6					81
05	837	N	817	-0-	-20	-0-	814	3	3	9	N	3					84
06	840	N	774	-0-	-66	-0-	765	3	9	9	N	8					92
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					92
08	806	N	768	-0-	-38	-0-	768	3			N	-0-					92
09	810	N	797	-0-	-13	-0-	797	3			N	-0-					92
10	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	3			N	-0-					92
11	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	3			N	-0-					92
*12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	871	3	6	9	N	5					97

TOTAL GAS PROD: 9,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

H.P.C. (CONGLOMERATE) //CONT.// 37756 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
01	589	N	481	-0-	-108	-0-	444	3	37	9	N	34					118
02	644	N	495	-0-	-149	-0-	394	3	101	9	N	92					210
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	502	3	96	9	N	87	182	1			115
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	440	3	132	9	N	120					235
05	558	N	529	-0-	-29	-0-	433	3	96	9	N	87	181	1			141
06	570	N	66	-0-	-504	-0-	46	3	20	9	N	18					159
07	589	N	156	-0-	-433	-0-	153	3	3	9	N	3					162
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	743	3	29	9	N	26					188
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1132	3	30	9	N	27					215
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1095	3	39	9	N	35					250
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	849	3	24	9	N	22	187	1			85
12	1116	N	909	-0-	-207	-0-	853	3	56	9	N	51					136

TOTAL GAS PROD: 7,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 602

GRAY, J. D. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209267 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3755 - 3770

01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					6
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	297	3	6	9	N	5					11
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					11
04	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	3			N	-0-					11
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					11
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					11
07	310	N	13	-0-	-297	-0-	13	3			N	-0-					11
08	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					11
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					11
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	403	3	89	9	N	81					92
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					92
12	403	N	379	-0-	-24	-0-	373	3	6	9	N	5					97

TOTAL GAS PROD: 4,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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

01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	241	1	66	3	N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	244	1	63	3	N	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	288	1	70	3	N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	253	1	60	3	N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	287	1	73	3	N	-0-					-0-
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	272	1	71	3	N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	79	1	291	3	N	-0-					-0-
08	372	N	351	-0-	-21	-0-	72	1	279	3	N	-0-					-0-
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	72	1	254	3	N	-0-					-0-
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	79	1	290	3	N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	74	1	291	3	N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HPM (CONGL. 4300) //CONT.// 37758 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
RWA, LLC //CONT.// 687608
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
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	715	1	196	3	N	-0-					-0-
02	728	N	675	-0-	-53	-0-	536	1	139	3	N	-0-					-0-
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	823	1	199	3	N	-0-					-0-
04	870	N	502	-0-	-368	-0-	405	1	97	3	N	-0-					-0-
05	744	N	643	-0-	-101	-0-	512	1	131	3	N	-0-					-0-
06	990	N	559	-0-	-431	-0-	444	1	115	3	N	-0-					-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	241	1	887	3	N	-0-					-0-
08	651	N	600	-0-	-51	-0-	100	1	500	3	N	-0-					-0-
09	570	N	553	-0-	-17	-0-	133	1	420	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	561	-0-	-555	-0-	129	1	432	3	N	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	100	1	500	3	N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS, PHIL WELL #: 1 U RRCID -> 077217 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4469 - 4487

01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	547	1	148	3	N	-0-					-0-
02	560	N	518	-0-	-42	-0-	411	1	107	3	N	-0-					-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	705	1	172	3	N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	679	1	161	3	N	-0-					-0-
05	589	N	554	-0-	-35	-0-	441	1	113	3	N	-0-					-0-
06	840	N	509	-0-	-331	-0-	404	1	105	3	N	-0-					-0-
07	868	N	535	-0-	-333	-0-	114	1	421	3	N	-0-					-0-
08	558	N	523	-0-	-35	-0-	107	1	416	3	N	-0-					-0-
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	111	1	393	3	N	-0-					-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	119	1	432	3	N	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	116	1	455	3	N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	532	N	468	-0-	-64	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
04	420	N	342	-0-	-78	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	558	N	411	-0-	-147	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. & R. (BEND CONGL) //CONT.// 37762 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
BYRD WELL #: 1 RRCID -> 088257 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4934 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGAMAN (RANGER SAND) 37978 590 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 9 RRCID -> 138331 COMPL. DATE 11/23/1983 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3584 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	188	-0-	-122	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	168	-0-	-102	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 6 RRCID -> 152254 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3474 - 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
01	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	434	-0-	-76	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	347	-0-	-149	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	311	-0-	-169	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	305	-0-	-129	-0-	305	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGAMAN (RANGER SAND) //CONT.// 37978 590 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 10 RRCID -> 152255 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGAMAN (3500) 37978 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 2 RRCID -> 105988 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3498 - 3542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	125	-0-	-85	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					17
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					17
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					17
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					17
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					17
06	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	3			N	-0-					17
07	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-					17
08	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					17
09	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	2			N	-0-					17
10	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	2			N	-0-					17
11	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	2			N	-0-					17
12	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 7,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGAMAN (3500) //CONT.// 37978 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 11 RRCID -> 115492 COMPL. DATE 03/04/1985 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3653 - 3659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	403	N	239	-0-	-164	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	360	N	214	-0-	-146	-0-	214	2			N	-0-					-0-
12	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119216 COMPL. DATE 10/23/1985 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3686 - 3692

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B	DENY	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-					157
02	560	N	526	-0-	-34	-0-	526	2			N	-0-					157
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					157
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					157
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					157
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					157
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					157
08	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	2			N	-0-					157
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					157
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					157
*11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					157
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 6,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					1
02	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					1
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					1
04	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	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 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					1
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					1
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					1
10	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					1
11	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					1
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANVEY (LAKE SAND) 38822 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY 042398
MURDOCK NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 105053 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3496 - 3516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANVEY (LAKE SAND) //CONT.// 38822 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY //CONT.// 042398
THOMAS, CAGLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 113542 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3487 - 3495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWELL OIL & GAS 227557
SMITH, WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 099933 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3564 - 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
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					75
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					75
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					75
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					75
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					75
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					75
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					75
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					75
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					75
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					75
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					75
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					12
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					12
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					12
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					12
08	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					12
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					12
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					12
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANVEY (LAKE SAND) //CONT.// 38822 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC//CONT.// 355586
WRIGHT & HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 162795 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3501 - 3518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGGS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 162797 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 4112 PERF. N/A

01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			65
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-			65
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-			65
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			65
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			65
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2	N	-0-			65
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			65
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			65
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			65
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

TOTAL GAS PROD: 482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 185455 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A

01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
08	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2	N	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANVEY (LAKE SAND) //CONT.// 38822 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC//CONT.// 355586
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
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					21
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					21
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					21
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					21
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					21
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					21
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					21
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANVEY (DEAD HORSE CREEK) 38822 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
MINUTEMAN ENERGY, LLC 570185
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
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2	N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 733 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3	N	-0-			-0-
02	1232 N	836	-0-	-396	-0-	836	3	N	-0-			-0-
03	930 N	648	-0-	-282	-0-	648	3	N	-0-			-0-
04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3	N	-0-			-0-
05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3	N	-0-			-0-
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3	N	-0-			-0-
07	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3	N	-0-			-0-
08	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3	N	-0-			-0-
09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3	N	-0-			-0-
10	1395 N	1394	-0-	-1	-0-	1394	3	N	-0-			-0-
*11	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARKEN (CONGLOMERATE) //CONT.// 39081 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 061025 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 3907 - 3913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREADWELL WELL #: 1 RRCID -> 062612 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREADWELL-ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069179 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 4187 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARKEN (CONGLOMERATE) //CONT.// 39081 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
GATLIN WELL #: 2 RRCID -> 067993 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3810 - 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
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	21	1	407	3	N	-0-					128
02	252	N	208	-0-	-44	-0-	11	1	197	3	N	-0-					128
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	312	3	N	1					129
							1	9									
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	21	1	482	3	N	-0-					129
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	3	N	-0-	108	1			21
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	319	3	N	-0-					21
07	527	N	358	-0-	-169	-0-	15	1	343	3	N	-0-					21
08	372	N	289	-0-	-83	-0-	12	1	277	3	N	-0-					21
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	21	1	476	3	N	-0-					21
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	17	1	403	3	N	-0-					21
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	318	3	N	-0-					21
12	527	N	315	-0-	-212	-0-	15	1	300	3	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 4,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EVARADO OIL, LLC 256448
WIGGINS WELL #: 2 RRCID -> 068190 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31582 09/21/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
ROCKING "R" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 260657 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3491 - 3499

01	13820	X	13820	-0-	-0-	-0-	13779	2	41	9	N	37	171	1			6
02	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	10971	2	33	9	N	30					36
03	13802	X	13802	-0-	-0-	-0-	13727	2	75	9	N	68					104
04	11820	X	9839	-0-	-1981	-0-	9784	2	55	9	N	50					154
05	13826	X	10764	-0-	-3062	-0-	10727	2	37	9	N	34	172	1			16
06	13380	X	11179	-0-	-2201	-0-	11179	2			N	-0-					16
07	13795	X	13549	-0-	-246	-0-	13549	2			N	-0-					16
08	12028	X	8067	-0-	-3961	-0-	8067	2			N	-0-					16
09	11190	X	10611	-0-	-579	-0-	10611	2			N	-0-					16
10	11563	X	8006	-0-	-3557	-0-	8006	2			N	-0-					16
11	11640	X	9303	-0-	-2337	-0-	9295	2	8	9	N	7					23
12	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 119,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	93	N	80	-0-	-13	-0-	79	2	1	9	N	1				49
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	68	2	2	9	N	2				51
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	68	2	2	9	N	2				53
04	90	N	30	-0-	-60	-0-	28	2	2	9	N	2				55
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	75	2	2	9	N	2				57
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	N	1				58
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-				58
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	N	1				59
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	56	2	2	9	N	2				61
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	53	2	1	9	N	1				62
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	59	2	1	9	N	1				63
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	N	1				64

TOTAL GAS PROD: 795 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CARAWAY, F.E. WELL #: 1 RRCID -> 130833 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3390 - 3395

01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-				128
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-				128
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-				128
04	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	2			N	-0-				128
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-				128
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-				128
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-				128
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-				128
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-				128
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-				128
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-				128
12	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	2			N	-0-				128

TOTAL GAS PROD: 1,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIET, L. (MISS.) //CONT.// 39220 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
CHAPPARAL OPERATING CO. //CONT.// 146225
CARWAY, F. E. WELL #: 2 RRCID -> 130834 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3329 - 3340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS (MARBLE FALLS) 39241 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PARKS, RHONE INC. 641520
HARRIS, ROY L. WELL #: 2 RRCID -> 123808 COMPL. DATE 03/01/1987 TOTAL DEPTH 3904 PERF. 3775 - 3777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	653	N	653	-0-	-0-	-0-	590	2	63	9	N	57	167	1			13
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	560	2	44	9	N	40					53
03	682	N	662	-0-	-20	-0-	620	2	42	9	N	38					91
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	610	2	39	9	N	35					126
05	682	N	642	-0-	-40	-0-	625	2	17	9	N	15					141
06	630	N	616	-0-	-14	-0-	603	2	13	9	N	12					153
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	940	2	15	9	N	14					167
08	651	N	627	-0-	-24	-0-	610	2	17	9	N	15	174	1			8
09	630	N	613	-0-	-17	-0-	591	2	22	9	N	20					28
10	930	N	702	-0-	-228	-0-	680	2	22	9	N	20					48
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	700	2	28	9	N	25					73
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 7,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

HARRIS, ROY L. WELL #: 5 RRCID -> 223832 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3743 - 3751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3892	2	11	9	N	10					79
02	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3256	2	9	9	N	8					87
03	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3749	2	17	9	N	15					102
04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4300	2	20	9	N	18					120
05	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4080	2	22	9	N	20					140
06	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3940	2	11	9	N	10					150
07	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4314	2	17	9	N	15					165
08	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4473	2	22	9	N	20	178	1			7
09	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4186	2	15	9	N	14					21
10	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4096	2	9	9	N	8					29
11	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4171	2	11	9	N	10					39
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 44,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1183	-0-	-305	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	818	-0-	-322	-0-	818	3			N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
10	744	N	654	-0-	-90	-0-	654	3			N	-0-					-0-
11	720	N	569	-0-	-151	-0-	569	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYON -C- WELL #: 3 RRCID -> 237228 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4038 - 4044

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEXGAS, INC. 500222
HART RANCH WELL #: 8762 RRCID -> 104120 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4144 - 4159

01	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	341	N	222	-0-	-119	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	465 N	267	-0-	-198	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	713 N	548	-0-	-165	-0-	548	2			N	-0-					-0-
06	510 N	465	-0-	-45	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	558 N	471	-0-	-87	-0-	471	2			N	-0-					-0-
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	512	2	48	9	N	44	44	1			-0-
11	450 N	431	-0-	-19	-0-	431	2			N	-0-					-0-
*12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

HART RANCH 869 WELL #: 3 RRCID -> 258504 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 4564 - 4606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643 N	1149	-0-	-494	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
02	1120 N	1052	-0-	-68	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
03	1209 N	1121	-0-	-88	-0-	1070	2	51	9	N	46	46	1			-0-
04	1110 N	168	-0-	-942	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
06	1080 N	1008	-0-	-72	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
07	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
08	1705 N	530	-0-	-1175	-0-	530	2			N	-0-					-0-
09	1020 N	809	-0-	-211	-0-	809	2			N	-0-					-0-
10	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
11	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
*12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
HART RANCH 23 WELL #: 4 RRCID -> 164302 COMPL. DATE 06/08/1997 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4108 - 4118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					23
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					23
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					23
04	120 N	36	-0-	-84	-0-	36	2			Y	-0-					23
05	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					23
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2			Y	-0-					23
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					23
08	DLQ G-10	105	-0-	105	105	105	2			Y	-0-					23
09	154 N	49	-0-	-105	-0-	49	2			Y	-0-					23
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					23
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					23
12	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 1,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.)//CONT.// 39408 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
WEST INLAND ENERGY, INC. //CONT.// 910215
HART RANCH 23 WELL #: 3 RRCID -> 164303 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3804 - 3814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH 23 WELL #: 5 RRCID -> 164304 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4248 - 4258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-			-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
07	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	55	-0-	55	55	55	2			Y	-0-			-0-
09	108 N	53	-0-	-55	-0-	53	2			Y	-0-			-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-			-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 635 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	878 N	137	-0-	-741	-0-	35	1	102	2	N	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	54	1	88	2	N	-0-			-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	57	1	100	2	N	-0-			-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	80	1	80	2	N	-0-			-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	76	1	100	2	N	-0-			-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	54	1	86	2	N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	158	-0-	158	158	58	1	100	2	N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	98	-0-	98	256	30	1	68	2	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	123	-0-	123	379	43	1	80	2	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	90	-0-	90	469	33	1	57	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	469					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1317 N	206	-0-	-1111	-0-	53	1	153	2	N	-0-					37
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					37
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	80	1	133	2	N	-0-					37
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	85	1	151	2	N	-0-					37
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	119	1	121	2	N	-0-					37
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	114	1	150	2	N	-0-					37
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	80	1	130	2	N	-0-					37
08	DLQ G-10	238	-0-	238	238	87	1	151	2	N	-0-					37
09	DLQ G-10	148	-0-	148	386	45	1	103	2	N	-0-					37
10	DLQ G-10	185	-0-	185	571	64	1	121	2	N	-0-					37
11	DLQ G-10	136	-0-	136	707	49	1	87	2	N	-0-					37
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	707					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 2,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH WELL #: 6 RRCID -> 117097 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 1464 PERF. 946 - 1110

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH WELL #: 8 RRCID -> 256671 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2619 - 2627

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH (STRAWN) //CONT.// 39408 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STOVALL OPERATING CO. 824339
SINGLETON, JOE WELL #: 6 RRCID -> 236874 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1391 - 1450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH (STRAWN 2850) 39408 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
LYON WELL #: 1 RRCID -> 204044 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 2937 - 3135

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2014 - P&A 06/11/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEATING ENERGY, INC. 453142
CHANEY, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 197011 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2554 - 2584

01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	300 N	161	-0-	-139	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	248 N	29	-0-	-219	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	248 N	185	-0-	-63	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, WILEY T. WELL #: 4 RRCID -> 209075 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 2505 - 2597

01	341 N	278	-0-	-63	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	252 N	242	-0-	-10	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	310 N	73	-0-	-237	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	300 N	173	-0-	-127	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	196	N	123	-0-	-73	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03	310	N	183	-0-	-127	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	589	N	192	-0-	-397	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	341	N	181	-0-	-160	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1124	-0-	-52	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1037	-0-	-223	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1105	-0-	-155	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	183	-0-	-902	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	935	-0-	-367	-0-	935	99			N	-0-					-0-
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	99			N	-0-					-0-
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1085	-0-	-155	-0-	1085	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH (STRAWN 2850) //CONT.// 39408 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
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
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-			-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
*12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH 877 WELL #: 8771A RRCID -> 185354 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 4543 PERF. 3100 - 3108

01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-			-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
*12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 851 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
02	112 N	85	-0-	-27	-0-	85	2		N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
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	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2		N	-0-			-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	N	-0-					-0-
07	186	N	121	-0-	-65	-0-	7	1	114	2	N	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	6	1	96	2	N	-0-					-0-
09	120	N	54	-0-	-66	-0-	5	1	49	2	N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
DEATON, LAVERNE WELL #: 1 RRCID -> 185416 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 2748 - 2760

01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEATON, LAVERNE WELL #: 2 RRCID -> 188090 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 4224 PERF. 2732 - 2738

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH (STRAWN 2850) //CONT.// 39408 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
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
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS ENERGY LLC 747645
WOLF CAMP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 127399 COMPL. DATE 12/13/1983 TOTAL DEPTH 1699 PERF. 1314 - 1327

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAT TOP MOUNTAIN, N. (COOK LIME) 39619 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NOLAN
CINNABAR ENERGY, LTD. 153508
FRANKS WELL #: 2 RRCID -> 274081 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3346 - 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
04	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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-
08	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	3			N	-0-					24
02	532	N	487	-0-	-45	-0-	487	3			N	-0-					24
03	558	N	26	-0-	-532	-0-	26	3			N	-0-					24
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					24
05	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					24
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					24
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					24
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					24
09	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	3			N	-0-					24
10	651	N	456	-0-	-195	-0-	456	3			N	-0-					24
11	570	N	421	-0-	-149	-0-	421	3			N	-0-					24
12	527	N	187	-0-	-340	-0-	187	3			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 5,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (CROSS CUT) 39820 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
ENVOY RESOURCES INC. 253131
CHARLES LEE-CLAWSON WELL #: 2 RRCID -> 115225 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 1487 PERF. 1432 - 1444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (CROSS CUT) //CONT.// 39820 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
THP OPERATING LLC 857147
HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 094532 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 1470 PERF. 1421 - 1435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 096660 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 1448 PERF. 1386 - 1396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	8	-0-	8	8	8	2		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	6	-0-	6	14	6	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	7	-0-	7	21	7	2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	8	-0-	8	29	8	2		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	11	-0-	11	40	11	2		N	-0-			-0-
11	50 N	10	-0-	-40	-0-	10	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 106276 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 1460 PERF. 1408 - 1415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
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	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	9	-0-	9	9	9	2		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	8	-0-	8	17	8	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	12	-0-	12	29	12	2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	11	-0-	11	40	11	2		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	14	-0-	14	54	14	2		N	-0-			-0-
11	63 N	9	-0-	-54	-0-	9	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (CROSS CUT) //CONT.// 39820 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
THP OPERATING LLC //CONT.// 857147
HAYNES WELL #: 9 RRCID -> 115506 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 1452 PERF. 1381 - 1386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	2		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	8	-0-	8	18	8	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	8	-0-	8	26	8	2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	12	-0-	12	38	12	2		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	9	-0-	9	47	9	2		N	-0-			-0-
11	54 N	7	-0-	-47	-0-	7	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 115507 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 1460 PERF. 1373 - 1381

01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	2		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	9	-0-	9	19	9	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19				N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	19				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	19				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (CROSS CUT SAND) 39820 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
CREEK ENERGY, INC. 188579
HAYNES WELL #: A 4 RRCID -> 104117 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1094 - 1098

01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44	2		N	-0-			-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATHER'S (HOPE, LOWER) 40060 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HASKELL
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
HENDRICKS, T. G. EST. -F- WELL #: 10 RRCID -> 044121 COMPL. DATE 03/26/1983 TOTAL DEPTH 1790 PERF. 1650 - 1659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDRICKS ESTATE "F" WELL #: F 19 RRCID -> 160195 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1560 - 1572

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			40
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			47
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			34
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-			34
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			34
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			34
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			34
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			34
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			34
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			34
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			34
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			34
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			34
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-			34

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIDENREICH (UPPER MARBLE FALLS)//CONT.// 40157 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
GREGORY "6" WELL #: 1 RRCID -> 140844 COMPL. DATE 01/18/1992 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2630 - 2648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					21
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	235	3	3	9	N	3					24
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	115	3	1	9	N	1					25
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					25
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					25
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	3			N	-0-					25
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					25
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					25
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					25
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					25
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					25
*12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 1,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-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-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	7			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
WAYWICK WELL #: 2 RRCID -> 111282 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3058 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
HOPE WELL #: 1 RRCID -> 156651 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 3432 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	268	-0-	268	1954	268	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	229	-0-	229	2183	229	2			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	222	-0-	222	2405	222	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	241	-0-	241	2646	241	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	110	-0-	110	2756	110	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	307	-0-	307	3063	271	2	36	9	N	33					33
07	14B2	EXT	265	-0-	265	3328	265	2			N	-0-					33
08	14B2	EXT	267	-0-	267	3595	256	2	11	9	N	10					43
09	14B2	EXT	246	-0-	246	3841	237	2	9	9	N	8					51
10	14B2	EXT	264	-0-	264	4105	257	2	7	9	N	6					57
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4105					N	NO RPT					57
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4105					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 2,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	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	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	4	-0-	4	9	4	2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	6	-0-	6	15	6	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING, V. WELL #: 4 RRCID -> 098508 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 1499 PERF. 1380 - 1382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	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	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	4	-0-	4	9	4	2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	6	-0-	6	15	6	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	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	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
09	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	4	-0-	4	9	4	2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	6	-0-	6	15	6	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING (WINCHELL) //CONT.// 40818 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
HERRING, V. WELL #: 3 RRCID -> 101424 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 1496 PERF. 867 - 869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4	-0-	4	9	4	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6	-0-	6	15	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	140	N	22	-0-	-118	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERTA ROSE (MISSISSIPPIAN) 40871 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
KEATING ENERGY, INC. 453142
CROW WELL #: G 1C RRCID -> 150775 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 4299 PERF. 4178 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH HOPES (MORRIS) 41131 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR
BRIDWELL OIL CO. 092480
BREWER, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 096372 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 3492 PERF. 3453 - 3457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	290	-0-	-113	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	321	-0-	-69	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1021	1754	1				2732
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	85	710	1				2107
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	353	1				1754
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						1754
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						1754
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	713	1				1041
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1271	1610	1				702
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1360	1680	1				382
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1307	1070	1				619
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1491	1969	1				141
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2731	1976	1				896
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2580	2828	1				648

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 11,846

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 017755 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 3592 PERF. 3560 - 3600

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #: 5 RRCID -> 017758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3608 - 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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 017759 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3590 - 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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 017760 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
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
HILL(LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 017761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3598 - 3640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 017762 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 3546 - 3582

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE) SAND STORAGE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 017763 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3650 - 3659

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 195168 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 3767 PERF. 3635 - 3656

01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
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-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHAM, G.P. #3 WELL #: 3 RRCID -> 198496 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3616 - 3650

01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
WILLIAMS, T.C. WELL #: 4 RRCID -> 198497 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3615 - 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
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 199755 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3608 - 3620

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL(LAKE SAND)STORAGE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199787 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3589 - 3619

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
WILLIAMS, T. C. WELL #: 5 RRCID -> 212085 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 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
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 17 RRCID -> 212090 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3530 - 3576

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE-SAND) WELL #: 18 RRCID -> 212091 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 4036 PERF. 3602 - 3534

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
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
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 21 RRCID -> 215143 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3620 - 3636

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 23 RRCID -> 215632 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3598 - 3628

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 215670 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3626 - 3634

01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, T. C. WELL #: 7 RRCID -> 215673 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3612 - 3622

01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
HILL (LAKE SAND) WELL #: 29 RRCID -> 221602 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3518 - 3530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 24 RRCID -> 225906 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3662 - 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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 28 RRCID -> 226454 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 3695 PERF. 3608 - 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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
HILL (LAKE SAND) WELL #: 26 RRCID -> 228503 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3353 - 3371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 37D RRCID -> 228514 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 3729 PERF. 3632 - 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
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 39 RRCID -> 228515 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3611 - 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
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, T. C. WELL #: 9 RRCID -> 228518 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3626 - 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
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 31 RRCID -> 234988 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3551 - 3568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
HILL (LAKE SAND) WELL #: 44 RRCID -> 234989 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3538 - 3554

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE) SAND WELL #: 40 RRCID -> 234990 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3653 - 3658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-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-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 236767 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3557 - 3572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
HILL (LAKE SAND) WELL #: 22 RRCID -> 237144 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3562 - 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
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 19 RRCID -> 240184 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3610 - 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
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
HILL (LAKE SAND) WELL #: 16 RRCID -> 240186 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3578 - 3624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3	N	-0-			43
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-			43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			43
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3	N	-0-			43
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3	N	-0-			43
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			43

TOTAL GAS PROD: 2,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLVIEW (MISS) 41523 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC 388861
HILLTEX 136 WELL #: 1 RRCID -> 226654 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4401 - 0

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		27	-0-	27	27	27	2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		15	-0-	15	42	15	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		114	-0-	114	156	114	2	N	-0-			-0-
07		527	371	-0-	-156	-0-	371	2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		379	-0-	379	379	379	2	N	-0-			-0-
09		1548	1169	-0-	-379	-0-	1169	2	N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2014

TOTAL GAS PROD: 2,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINES (STRAWN) 41566 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HINES, W. R. ET AL 389337
BRIDGES, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 017766 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	527 N	434	-0-	-93	-0-	17	1	417	2	N	-0-		12
02	476 N	248	-0-	-228	-0-	47	1	201	2	N	-0-		12
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	137	1	469	2	N	-0-		12
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	135	1	494	2	N	-0-		12
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	111	1	474	2	N	-0-		12
06	600 N	589	-0-	-11	-0-	132	1	457	2	N	-0-		12
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	163	1	518	2	N	-0-		12
08	589 N	501	-0-	-88	-0-	140	1	361	2	N	-0-		12
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	138	1	543	2	N	-0-		12
10	682 N	680	-0-	-2	-0-	159	1	521	2	N	-0-		12
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	42	1	438	2	N	-0-		12
*12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	200	1	527	2	N	-0-		12

TOTAL GAS PROD: 6,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSER (DUFFER) 42877 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
JONES, RODGER 444265
JONES "B" WELL #: 1 RRCID -> 152300 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON RANCH (STRAWN) 42915 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
EOG RESOURCES, INC. 253162
HOUSTON RANCH 8D WELL #: 8D RRCID -> 086416 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 220 - 271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-			-0-
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2	N	-0-			-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-			-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-			-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-			-0-
*11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R & D OPERATING, INC. 685874
HOWARD, ROY WELL #: 1 RRCID -> 097452 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 1482 - 1488

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, MERRICK "23" WELL #: 1 RRCID -> 183008 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4861 - 4890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	1442	-0-	-1078	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	114	-0-	-2676	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	77	-0-	-2623	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
07	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
*10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		127	-0-	127	127	127	2			Y	-0-					-0-
03	296	N	169	-0-	-127	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HRUBETZ (ELLEN) 43073 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
ATLAS OPERATING LLC 036587
SYKES, ALBERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 171084 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 4580 - 4592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHYNE, J.V. 706379
RICHEY, CONCHO WELL #: 1 RRCID -> 221698 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4422 - 4438

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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	DLQ G-10	605	-0-	605	2050	605	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	274	-0-	274	2324	274	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	334	-0-	334	2658	334	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	395	-0-	395	3053	395	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	452	-0-	452	3505	452	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	440	-0-	440	3945	440	2	Y	-0-			-0-
07	1800 N	462	-0-	-1338	2607	462	2	Y	-0-			-0-
08	3010 N	403	-0-	-2607	-0-	403	2	Y	-0-			-0-
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	Y	-0-			-0-
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	Y	-0-			-0-
11	390 N	339	-0-	-51	-0-	339	2	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	86	1	1050	3	N	-0-					184
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	86	1	806	3	N	-0-					184
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	86	1	951	3	N	-0-					184
04	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	86	1	932	3	N	-0-					184
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	86	1	937	3	N	-0-					184
06	990	N	949	-0-	-41	-0-	86	1	863	3	N	-0-					184
07	1054	N	723	-0-	-331	-0-	86	1	637	3	N	-0-					184
08	1023	N	530	-0-	-493	-0-	86	1	444	3	N	-0-					184
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	86	1	1114	3	N	-0-					184
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	86	1	944	3	N	-0-					184
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	86	1	882	3	N	-0-					184
12	1240	N	1014	-0-	-226	-0-	86	1	928	3	N	-0-					184

TOTAL GAS PROD: 11,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDMAN, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 017773 COMPL. DATE 09/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3960 - 3989

01	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1084	-0-	-64	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1181	-0-	-49	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	981	-0-	-189	-0-	981	3			N	-0-					-0-
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1162	-0-	-8	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
*12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDMAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 43213 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
PARISH, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 017776 COMPL. DATE 03/23/1960 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3966 - 3974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	308 N	293	-0-	-15	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	330 N	305	-0-	-25	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					70
02	308 N	300	-0-	-8	-0-	300	2			N	-0-					70
03	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					70
04	330 N	274	-0-	-56	-0-	274	2			N	-0-					70
05	341 N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					70
06	300 N	239	-0-	-61	-0-	239	2			N	-0-					70
07	279 N	193	-0-	-86	-0-	193	2			N	-0-					70
08	310 N	208	-0-	-102	-0-	208	2			N	-0-					70
09	240 N	163	-0-	-77	-0-	163	2			N	-0-					70
10	186 N	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-					70
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					70
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 2,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER ANTON (FRYE, UPPER) 43699 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
L.C.S. PRODUCTION COMPANY 479574
NAIL "52" WELL #: 1S RRCID -> 152767 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 1395 PERF. 777 - 794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE (CONGL.) 43957 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 164511 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3931 - 3938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	2			N	-0-					123
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					123
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					123
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					123
05	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	2			N	-0-					123
06	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	2			N	-0-					123
07	527	N	420	-0-	-107	-0-	420	2			N	-0-					123
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					123
09	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	2			N	-0-					123
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					123
11	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					123
12	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 5,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMKIN C.W. WELL #: 4 RRCID -> 068651 COMPL. DATE 05/11/1974 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5837 - 0

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	1					46
02	672 N	478	-0-	-194	-0-	468	2	10	9	N	9					55
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	792	2	11	9	N	10					65
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					65
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	830	2	8	9	N	7					72
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	701	2	7	9	N	6					78
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					78
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	605	2	11	9	N	10					88
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	589	2	6	9	N	5					93
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					93
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	639	2	130	9	N	118	113	1			98
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 7,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

I. L. & M. (UPPER CONGL.) //CONT.// 44110 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
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
01	992	N	823	-0-	-169	-0-	823	2			N	-0-					51
02	756	N	700	-0-	-56	-0-	700	2			N	-0-					51
03	806	N	716	-0-	-90	-0-	716	2			N	-0-					51
04	810	N	808	-0-	-2	-0-	808	2			N	-0-					51
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					51
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					51
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					51
08	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	2			N	-0-					51
09	750	N	656	-0-	-94	-0-	656	2			N	-0-					51
10	837	N	672	-0-	-165	-0-	672	2			N	-0-					51
11	750	N	704	-0-	-46	-0-	704	2			N	-0-					51
12	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 8,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	645	2	24	9	N	22					76
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	554	2	22	9	N	20	81	1			15
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	646	2	18	9	N	16					31
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	656	2	12	9	N	11					42
05	651	N	520	-0-	-131	-0-	512	2	8	9	N	7					49
06	630	N	498	-0-	-132	-0-	488	2	10	9	N	9					58
07	682	N	515	-0-	-167	-0-	501	2	14	9	N	13					71
08	527	N	477	-0-	-50	-0-	471	2	6	9	N	5					76
09	510	N	433	-0-	-77	-0-	431	2	2	9	N	2					78
10	527	N	423	-0-	-104	-0-	420	2	3	9	N	3					81
11	450	N	408	-0-	-42	-0-	397	2	11	9	N	10					91
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	416	2	13	9	N	12					103

TOTAL GAS PROD: 6,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I. L. & M. (UPPER CONGL.) //CONT.// 44110 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
D & R ENTERPRISES //CONT.// 196846
MINCHEW WELL #: 2 RRCID -> 129223 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3178 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	27	-0-	-190	-0-	27	2			N	-0-					2
02	112	N	30	-0-	-82	-0-	30	2			N	-0-					2
03	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					2
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					2
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					2
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					2
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					2
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					2
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					2
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					2
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					2
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					79
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					79
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					79
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					79
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					79
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					79
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	961	N	792	-0-	-169	-0-	792	3			N	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
05	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	3			N	-0-					-0-
06	810	N	495	-0-	-315	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	837	N	514	-0-	-323	-0-	514	3			N	-0-					-0-
08	713	N	544	-0-	-169	-0-	544	3			N	-0-					-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
*12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IBEX (CADDO LIME) //CONT.// 44163 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
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
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	3	N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	3	N	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	15	1	281	3	N	-0-					-0-
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	15	1	297	3	N	-0-					-0-
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	15	1	299	3	N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	-0-					-0-
09	300	N	262	-0-	-38	-0-	15	1	247	3	N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	3	N	-0-					-0-
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	15	1	262	3	N	-0-					-0-
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	N	2					28
							2	9									
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	273	3	N	1					29
							1	9									
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	N	-0-					29
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-					29
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	15	1	281	3	N	-0-					29
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	15	1	297	3	N	-0-					29
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	15	1	298	3	N	-0-					29
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	3	N	-0-					29
09	300	N	262	-0-	-38	-0-	15	1	247	3	N	-0-					29
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	N	-0-					29
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	290	3	N	1					30
							1	9									
*12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	3					33
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IBEX (CADDO LIME) //CONT.// 44163 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
GURNEY WELL #: 1 RRCID -> 041245 COMPL. DATE 02/21/1967 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3504 - 3584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976	N	2307	-0-	-669	-0-	10	1	2297	3	N	-0-			-0-
02	2380	N	2307	-0-	-73	-0-	10	1	2297	3	N	-0-			-0-
03	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	10	1	2770	3	N	-0-			-0-
04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	10	1	2711	3	N	-0-			-0-
05	2542	N	2535	-0-	-7	-0-	10	1	2525	3	N	-0-			-0-
06	2700	N	2104	-0-	-596	-0-	10	1	2094	3	N	-0-			-0-
07	2821	N	2069	-0-	-752	-0-	10	1	2059	3	N	-0-			-0-
08	2542	N	230	-0-	-2312	-0-	10	1	220	3	N	-0-			-0-
09	2100	N	774	-0-	-1326	-0-	10	1	764	3	N	-0-			-0-
10	2077	N	1491	-0-	-586	-0-	10	1	1481	3	N	-0-			-0-
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	10	1	1198	3	N	-0-			-0-
12	806	N	606	-0-	-200	-0-	10	1	596	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, COLE WELL #: 1 RRCID -> 042292 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 3625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	N	821	-0-	-884	-0-	817	3	4	9	N	4			41
02	1120	N	84	-0-	-1036	-0-	83	3	1	9	N	1			42
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-			42
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-			42
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-			42
06	1320	N	515	-0-	-805	-0-	515	3			N	-0-			42
07	1364	N	704	-0-	-660	-0-	704	3			N	-0-			42
08	1147	N	702	-0-	-445	-0-	702	3			N	-0-			42
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-			42
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-			42
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1504	3	4	9	N	4			46
*12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1339	3	2	9	N	2			48

TOTAL GAS PROD: 11,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ELLIOT -7- WELL #: 1 RRCID -> 049559 COMPL. DATE 01/30/1971 TOTAL DEPTH 3719 PERF. 3544 - 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
01	248	N	200	-0-	-48	-0-	20	1	180	3	N	-0-			41
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	20	1	183	3	N	-0-			41
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	208	3	N	-0-			41
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	20	1	194	3	N	-0-			41
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	20	1	171	3	N	-0-			41
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	3	N	-0-			41
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	20	1	250	3	N	-0-			41
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	243	3	N	-0-			41
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	20	1	203	3	N	-0-			41
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	20	1	235	3	N	1			42
							1	9							
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	230	3	N	2			44
							2	9							
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	210	3	N	3			47
							3	9							

TOTAL GAS PROD: 2,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

IBEX (CADDO LIME) //CONT.// 44163 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
VIERTEL-CULLERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055311 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 3652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1101	-0-	-263	-0-	30	1	1071	3	N	-0-					114
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	30	1	945	3	N	-0-					114
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	30	1	1329	3	N	-0-					114
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	30	1	1128	3	N	-0-					114
05	1085	N	605	-0-	-480	-0-	30	1	575	3	N	-0-					114
06	1320	N	814	-0-	-506	-0-	30	1	784	3	N	-0-					114
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	30	1	1280	3	N	-0-					114
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	30	1	1208	3	N	-0-					114
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	30	1	949	3	N	-0-					114
10	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	30	1	1187	3	N	-0-					114
11	1200	N	1040	-0-	-160	-0-	30	1	1007	3	N	3					117
							3	9									
*12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	30	1	1132	3	N	3					120
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

D.J.F. SERVICES, INC. 196279
ELLIOTT, RAY WELL #: 4 RRCID -> 051423 COMPL. DATE 10/26/1971 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 3388 - 3565

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
WILD WELL #: 12 RRCID -> 059369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4324 PERF. 3410 - 3505

01	899	N	654	-0-	-245	-0-	654	2			N	-0-				20
02	980	N	696	-0-	-284	-0-	696	2			N	-0-				20
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-				20
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-				20
05	775	N	692	-0-	-83	-0-	692	2			N	-0-				20
06	780	N	765	-0-	-15	-0-	765	2			N	-0-				20
07	899	N	668	-0-	-231	-0-	668	2			N	-0-				20
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-				20
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-				20
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-				20
11	840	N	817	-0-	-23	-0-	817	2			N	-0-				20
12	930	N	651	-0-	-279	-0-	651	2			N	-0-				20

TOTAL GAS PROD: 9,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IBEX (CADDO LIME) //CONT.// 44163 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
PETEX //CONT.// 659782
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 147229 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3533 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	N	720	-0-	-0-	-0-	647	2	73	9	N	66					178
02	672	N	367	-0-	-305	-0-	339	2	28	9	N	25					203
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	763	2	73	9	N	66	169	1			100
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	639	2	75	9	N	68					168
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	666	2	67	9	N	61					229
06	810	N	722	-0-	-88	-0-	659	2	63	9	N	57	171	1			115
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	682	2	63	9	N	57					172
08	744	N	738	-0-	-6	-0-	681	2	57	9	N	52					224
09	720	N	549	-0-	-171	-0-	534	2	15	9	N	14					238
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	776	2	80	9	N	73	174	1			137
11	720	N	710	-0-	-10	-0-	651	2	59	9	N	54					191
*12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	676	2	51	9	N	46					237

TOTAL GAS PROD: 8,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 639

IBEX, EAST (CADDO LIME) 44164 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
WILD WELL #: 8 RRCID -> 017794 COMPL. DATE 03/13/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3419 - 3445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					21
02	728	N	709	-0-	-19	-0-	709	2			N	-0-					21
03	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-					21
04	960	N	939	-0-	-21	-0-	939	2			N	-0-					21
05	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	2			N	-0-					21
06	900	N	873	-0-	-27	-0-	873	2			N	-0-					21
07	961	N	909	-0-	-52	-0-	909	2			N	-0-					21
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					21
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					21
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					21
11	1020	N	783	-0-	-237	-0-	783	2			N	-0-					21
12	961	N	639	-0-	-322	-0-	639	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 10,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILD-PARDEE WELL #: 1 RRCID -> 188080 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3506 - 3522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IBEX, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 44164 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
ELLIOTT WELL #: 3 RRCID -> 121467 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3368 - 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
01	651	N	468	-0-	-183	-0-	468	2			N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	176	1	423	2	N	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITT OIL & GAS, INC. 921150
ELLIOTT WELL #: 1051 RRCID -> 171534 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 3380 - 3470

01	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	2			N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03	434	N	228	-0-	-206	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	496	N	340	-0-	-156	-0-	340	2			N	-0-					-0-
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	465	N	202	-0-	-263	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	341	N	191	-0-	-150	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09	180	N	27	-0-	-153	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
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-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 521 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	336	N	255	-0-	-81	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	403	N	185	-0-	-218	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	420	N	25	-0-	-395	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	279	N	136	-0-	-143	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	837	N	589	-0-	-248	-0-	589	3			N	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
12	403	N	77	-0-	-326	-0-	77	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1230	-0-	-165	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1228	-0-	-167	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1445	-0-	-55	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
*12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2108	#	1786	-0-	-322	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
02	1904	#	1632	-0-	-272	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
03	1984	#	1570	-0-	-414	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
04	1740	#	1648	-0-	-92	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
05	1798	#	1783	-0-	-15	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
06	1740	#	1665	-0-	-75	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
07	1798	#	1758	-0-	-40	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
08	1798	#	1719	-0-	-79	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
09	1740	#	1484	-0-	-256	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
10	1873	R	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
11	1904	R	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
*12	1787	R	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ILES (CONGLOMERATE) //CONT.// 44281 333 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
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
01	1643 #	1360	-0-	-283	-0-	1360	3		N	-0-			-0-
02	1484 #	731	-0-	-753	-0-	731	3		N	-0-			-0-
03	1643 #	199	-0-	-1444	-0-	199	3		N	-0-			-0-
04	1500 #	103	-0-	-1397	-0-	103	3		N	-0-			-0-
05	1519 #	10	-0-	-1509	-0-	10	3		N	-0-			-0-
06	1320 #	10	-0-	-1310	-0-	10	3		N	-0-			-0-
07	806 #	186	-0-	-620	-0-	186	3		N	-0-			-0-
08	544 R	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-
09	802 R	802	-0-	-0-	-0-	802	3		N	-0-			-0-
10	1304 R	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3		N	-0-			-0-
11	1106 R	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3		N	-0-			-0-
*12	1226 R	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ILES, G.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 219664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4036 - 4042

01	3224 #	2996	-0-	-228	-0-	2996	3		N	-0-			-0-
02	3314 R	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3		N	-0-			-0-
03	4361 R	4361	-0-	-0-	-0-	4361	3		N	-0-			-0-
04	3658 R	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3		N	-0-			-0-
05	4230 R	4230	-0-	-0-	-0-	4230	3		N	-0-			-0-
06	4371 R	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3		N	-0-			-0-
07	4474 R	4474	-0-	-0-	-0-	4474	3		N	-0-			-0-
08	4371 #	4257	-0-	-114	-0-	4257	3		N	-0-			-0-
09	4380 #	3935	-0-	-445	-0-	3935	3		N	-0-			-0-
10	4526 #	3951	-0-	-575	-0-	3951	3		N	-0-			-0-
11	4380 #	3851	-0-	-529	-0-	3851	3		N	-0-			-0-
12	4464 #	3907	-0-	-557	-0-	3907	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
GOGGAN WELL #: 1 RRCID -> 181631 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 4106 - 4124

01	1922 #	1662	-0-	-260	-0-	1662	2		N	-0-			32
02	1652 #	1347	-0-	-305	-0-	1347	2		N	-0-			32
03	1829 #	1557	-0-	-272	-0-	1557	2		N	-0-			32
04	1620 #	1470	-0-	-150	-0-	1470	2		N	-0-			32
05	1674 #	1559	-0-	-115	-0-	1559	2		N	-0-			32
06	1620 #	1347	-0-	-273	-0-	1347	2		N	-0-			32
07	1550 #	1427	-0-	-123	-0-	1427	2		N	-0-			32
08	1550 #	1368	-0-	-182	-0-	1368	2		N	-0-			32
09	1500 #	1309	-0-	-191	-0-	1309	2		N	-0-			32
10	1550 #	1288	-0-	-262	-0-	1288	2		N	-0-			32
11	1380 #	1186	-0-	-194	-0-	1186	2		N	-0-			32
12	1426 #	1169	-0-	-257	-0-	1169	2		N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 16,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ILES (CONGLOMERATE) //CONT.// 44281 333 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
GOGGAN WELL #: 2 RRCID -> 199196 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4188 - 4200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465 #	435	-0-	-30	-0-	431	2	4	9	N	4			50
02	476 #	374	-0-	-102	-0-	371	2	3	9	N	3			53
03	527 #	144	-0-	-383	-0-	144	2			N	-0-			53
04	420 #	338	-0-	-82	-0-	338	2			N	-0-			53
05	434 #	350	-0-	-84	-0-	338	2	12	9	N	11			64
06	420 #	361	-0-	-59	-0-	361	2			N	-0-			64
07	403 #	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-			64
08	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			64
09	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			64
10	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			64
11	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-			64
*12	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			64

TOTAL GAS PROD: 4,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CUSTARD - PITTS WELL #: 1 RRCID -> 215858 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 4310 - 4330

01	930 #	753	-0-	-177	-0-	753	2			N	-0-			127
02	654 R	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-			127
03	758 R	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-			127
04	720 #	267	-0-	-453	-0-	266	2	1	9	N	1			128
05	1049 R	1049	-0-	-0-	-0-	1040	2	9	9	N	8			136
06	720 #	586	-0-	-134	-0-	586	2			N	-0-			136
07	744 #	613	-0-	-131	-0-	611	2	2	9	N	2			138
08	1054 #	565	-0-	-489	-0-	565	2			N	-0-			138
09	1020 #	606	-0-	-414	-0-	606	2			N	-0-			138
10	1054 #	610	-0-	-444	-0-	610	2			N	-0-			138
11	600 #	595	-0-	-5	-0-	584	2	11	9	N	10			148
12	620 #	369	-0-	-251	-0-	369	2			N	-0-			148

TOTAL GAS PROD: 7,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CUSTARD-PITTS WELL #: 2 RRCID -> 225565 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4483 PERF. 3992 - 4012

01	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			110
02	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-			110
03	496 #	79	-0-	-417	-0-	79	2			N	-0-			110
04	510 #	376	-0-	-134	-0-	358	2	18	9	N	16			126
05	527 #	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-			126
06	510 #	487	-0-	-23	-0-	439	2	48	9	N	44			170
07	496 #	428	-0-	-68	-0-	428	2			N	-0-			170
08	496 #	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-			170
09	480 #	160	-0-	-320	-0-	160	2			N	-0-			170
10	496 #	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-			170
11	480 #	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-			170
12	496 #	445	-0-	-51	-0-	445	2			N	-0-			170

TOTAL GAS PROD: 4,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

ILES (CONGLOMERATE, UPPER) 44281 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
HARALSON WELL #: 7 RRCID -> 218879 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4148 PERF. 4002 - 4022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806 N	490	-0-	-316	-0-	490	3		N	-0-			-0-
02	672 N	569	-0-	-103	-0-	569	3		N	-0-			-0-
03	682 N	592	-0-	-90	-0-	592	3		N	-0-			-0-
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-			-0-
05	620 N	578	-0-	-42	-0-	578	3		N	-0-			-0-
06	570 N	533	-0-	-37	-0-	533	3		N	-0-			-0-
07	651 N	510	-0-	-141	-0-	510	3		N	-0-			-0-
08	589 N	500	-0-	-89	-0-	500	3		N	-0-			-0-
09	540 N	402	-0-	-138	-0-	402	3		N	-0-			-0-
10	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	3		N	-0-			-0-
11	480 N	193	-0-	-287	-0-	193	3		N	-0-			-0-
12	403 N	57	-0-	-346	-0-	57	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ILES, G. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 221381 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4061 - 4063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930 N	880	-0-	-50	-0-	880	3		N	-0-			-0-
02	812 N	625	-0-	-187	-0-	625	3		N	-0-			-0-
03	806 N	493	-0-	-313	-0-	493	3		N	-0-			-0-
04	840 N	624	-0-	-216	-0-	624	3		N	-0-			-0-
05	682 N	470	-0-	-212	-0-	470	3		N	-0-			-0-
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-			-0-
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-			-0-
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-			-0-
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-			-0-
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-			-0-
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3		N	-0-			-0-
*12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1984 #	1685	-0-	-299	-0-	1685	3		N	-0-			-0-
02	1544 R	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3		N	-0-			-0-
03	1728 R	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3		N	-0-			-0-
04	2120 R	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3		N	-0-			-0-
05	2338 R	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3		N	-0-			-0-
06	2201 R	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3		N	-0-			-0-
07	2479 R	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3		N	-0-			-0-
08	2467 R	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3		N	-0-			-0-
09	2250 #	1768	-0-	-482	-0-	1768	3		N	-0-			-0-
10	3057 R	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3		N	-0-			-0-
11	3195 R	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3		N	-0-			-0-
*12	3258 R	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ILES (CONGLOMERATE, UPPER) //CONT.// 44281 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
COPELAND-MITCHELL "B" WELL #: 3 RRCID -> 222997 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3968 - 3971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-			-0-
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			-0-
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-			-0-
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			-0-
06	570 N	560	-0-	-10	-0-	560	3		N	-0-			-0-
07	651 N	484	-0-	-167	-0-	484	3		N	-0-			-0-
08	651 N	415	-0-	-236	-0-	415	3		N	-0-			-0-
09	570 N	394	-0-	-176	-0-	394	3		N	-0-			-0-
10	496 N	380	-0-	-116	-0-	380	3		N	-0-			-0-
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-
*12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND-MITCHELL "B" WELL #: 5 RRCID -> 225903 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 4054 - 4064

01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-
10	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	3		N	-0-			-0-
11	480 N	449	-0-	-31	-0-	449	3		N	-0-			-0-
12	496 N	410	-0-	-86	-0-	410	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ILES, G. H. "B" WELL #: 7 RRCID -> 255380 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4026 - 4033

01	1457 #	1372	-0-	-85	-0-	1372	3		N	-0-			-0-
02	1372 #	1210	-0-	-162	-0-	1210	3		N	-0-			-0-
03	1519 #	1443	-0-	-76	-0-	1443	3		N	-0-			-0-
04	1470 #	1328	-0-	-142	-0-	1328	3		N	-0-			-0-
05	1462 R	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3		N	-0-			-0-
06	1410 #	1251	-0-	-159	-0-	1251	3		N	-0-			-0-
07	1457 #	1446	-0-	-11	-0-	1446	3		N	-0-			-0-
08	1457 #	1322	-0-	-135	-0-	1322	3		N	-0-			-0-
09	1410 #	1195	-0-	-215	-0-	1195	3		N	-0-			-0-
10	1457 #	1315	-0-	-142	-0-	1315	3		N	-0-			-0-
11	1410 #	1209	-0-	-201	-0-	1209	3		N	-0-			-0-
12	1457 #	1199	-0-	-258	-0-	1199	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ILES (CONGLOMERATE, UPPER) //CONT.// 44281 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
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
01	4402 #	2029	-0-	-2373	-0-	2014	3	15	9	N	14					162
02	3808 #	1592	-0-	-2216	-0-	1572	3	20	9	N	18					180
03	4216 #	1541	-0-	-2675	-0-	1527	3	14	9	N	13					193
04	3420 #	1347	-0-	-2073	-0-	1345	3	2	9	N	2	175	1			20
05	2573 #	1314	-0-	-1259	-0-	1310	3	4	9	N	4					24
06	1950 #	1238	-0-	-712	-0-	1235	3	3	9	N	3					27
07	1767 #	1234	-0-	-533	-0-	1232	3	2	9	N	2					29
08	1550 #	1137	-0-	-413	-0-	1133	3	4	9	N	4					33
09	1350 #	1038	-0-	-312	-0-	1037	3	1	9	N	1					34
10	1302 #	998	-0-	-304	-0-	990	3	8	9	N	7					41
11	1230 #	904	-0-	-326	-0-	903	3	1	9	N	1					42
12	1240 #	915	-0-	-325	-0-	914	3	1	9	N	1					43

TOTAL GAS PROD: 15,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

G. H. ILES 'C' WELL #: 1 RRCID -> 272377 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4021 - 4048

02	5448	1392	-0-	-4056	-0-	1154	3	238	9	N	216					216
03	7037	4057	-0-	-2980	-0-	3598	3	459	9	N	417	522	1			111
04	6810	3382	-0-	-3428	-0-	3067	3	315	9	N	286	350	1			47
05	7037	3140	-0-	-3897	-0-	2863	3	277	9	N	252	172	1			127
06	6810	2721	-0-	-4089	-0-	2506	3	215	9	N	195	173	1			149
07	7037	2663	-0-	-4374	-0-	2459	3	204	9	N	185	177	1			157
08	4061 #	2427	-0-	-1634	-0-	2237	3	190	9	N	173	176	1			154
09	3390 #	2626	-0-	-764	-0-	2397	3	229	9	N	208	173	1			189
10	3168 R	3168	-0-	-0-	-0-	2982	3	186	9	N	169	175	1			183
11	2730 #	2595	-0-	-135	-0-	2423	3	172	9	N	156	177	1			162
12	2728 #	2431	-0-	-297	-0-	2268	3	163	9	N	148	177	1			133

TOTAL GAS PROD: 30,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,405

G. H. ILES 'C' WELL #: 2 RRCID -> 273805 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4080 - 4090

03	3500	1345	-0-	-2155	-0-	1337	3	8	9	N	7					7
04	7500	3992	-0-	-3508	-0-	3927	3	65	9	N	59					66
05	7750	2163	-0-	-5587	-0-	2134	3	29	9	N	26					92
06	7500	2600	-0-	-4900	-0-	2571	3	29	9	N	26					118
07	7750	2946	-0-	-4804	-0-	2917	3	29	9	N	26					144
08	7750	2707	-0-	-5043	-0-	2692	3	15	9	N	14					158
09	7500	2400	-0-	-5100	-0-	2386	3	14	9	N	13					171
10	7750	2265	-0-	-5485	-0-	2255	3	10	9	N	9					180
11	2850 #	2062	-0-	-788	-0-	2052	3	10	9	N	9					189
12	2945 #	2010	-0-	-935	-0-	2003	3	7	9	N	6	166	1			29

TOTAL GAS PROD: 24,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
INDIANOLA RAILROAD WELL #: 3 RRCID -> 088921 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3225 - 3270

01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
05	744	N	639	-0-	-105	-0-	639	2			N	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09	690	N	287	-0-	-403	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	775	N	722	-0-	-53	-0-	722	2			N	-0-					-0-
11	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	2			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 4 RRCID -> 089059 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 1673 - 3150

01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	958	-0-	-158	-0-	958	2			N	-0-					-0-
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	430	-0-	-620	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
11	960	N	914	-0-	-46	-0-	914	2			N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	364	N	95	-0-	-269	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	360	N	17	-0-	-343	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	14	-0-	-172	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
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
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	308	N	128	-0-	-180	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	330	N	136	-0-	-194	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	51	-0-	-249	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART ESTATE "61" WELL #: 7 RRCID -> 205048 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 3997 PERF. 3554 - 3622

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART ESTATE "61" WELL #: 11 RRCID -> 211860 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3994 - 4020

01	3968	X	3868	-0-	-100	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3159	-0-	3159	3159	3159	2			N	-0-					-0-
03	6525	X	3366	-0-	-3159	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	2815	-0-	-1325	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3171	-0-	-704	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3519	-0-	-231	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3363	-0-	-140	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3471	-0-	3471	3471	3471	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3276	-0-	3276	6747	3276	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3843	-0-	3843	10590	3843	2			N	-0-					-0-
*11	15722	X	5132	-0-	-10590	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
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
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	20	1	47	3	N	-0-					-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	13	1	49	3	N	-0-					-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	16	1	100	3	N	-0-					-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	N	-0-					-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	16	1	93	3	N	-0-					-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	14	1	105	3	N	-0-					-0-
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	8	1	103	3	N	-0-					-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	113	1	103	3	N	-0-					-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	44	1	99	3	N	1					1
						1	9									
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	36	1	71	3	N	-0-					1
12	217 N	135	-0-	-82	-0-	48	1	87	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KOKOMO ENERGY, INC. 474070
MOUNTAIN TOP WELL #: 8 RRCID -> 149389 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 4002 - 4006

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
THOMPSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 265244 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4024 - 4032

01	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	6774	2	59	9	N	54					131
02	DLQ G-10	9288	-0-	9288	9288	9155	2	133	9	N	121	180	1			72
03	DLQ G-10	8416	-0-	8416	17704	8362	2	54	9	N	49					121
04	28641 X	10937	-0-	-17704	-0-	10894	2	43	9	N	39	132	1			28
05	10675 X	10675	-0-	-0-	-0-	10671	2	4	9	N	4					32
06	9751 X	9751	-0-	-0-	-0-	9715	2	36	9	N	33					65
07	9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	9110	2	13	9	N	12					77
08	8946 X	8946	-0-	-0-	-0-	8929	2	17	9	N	15					92
09	6930 X	6411	-0-	-519	-0-	6404	2	7	9	N	6					98
10	8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	8269	2	33	9	N	30	108	1			20
11	7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	7800	2	67	9	N	61					81
*12	7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	7314	2	117	9	N	106	138	1			49

TOTAL GAS PROD: 103,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262
THOMPSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 267568 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4001 - 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
01	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	7491	-0-	7491	7491	7491	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4181	-0-	4181	11672	4181	2			N	-0-					-0-
04	17119 X	5447	-0-	-11672	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
05	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
06	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
07	4650 X	4555	-0-	-95	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
08	4495 X	4464	-0-	-31	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
09	4350 X	3202	-0-	-1148	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
10	4495 X	4134	-0-	-361	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
11	4350 X	3900	-0-	-450	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
12	4495 X	3657	-0-	-838	-0-	3657	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 267884 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 4183 PERF. 3993 - 4003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18228 X	14686	-0-	-3542	-0-	14607	2	79	9	N	72					171
02	DLQ G-10	12140	-0-	12140	12140	12081	2	59	9	N	54	174	1			51
03	DLQ G-10	11916	-0-	11916	24056	11872	2	44	9	N	40					91
04	36059 X	12003	-0-	-24056	-0-	11981	2	22	9	N	20	57	1			54
05	11388 X	11388	-0-	-0-	-0-	11369	2	19	9	N	17					71
06	14220 X	9922	-0-	-4298	-0-	9910	2	12	9	N	11					82
07	13454 X	9091	-0-	-4363	-0-	9087	2	4	9	N	4					86
08	10540 X	9961	-0-	-579	-0-	9957	2	4	9	N	4					90
09	10200 X	7927	-0-	-2273	-0-	7927	2			N	-0-					90
10	10540 X	10352	-0-	-188	-0-	10352	2			N	-0-	71	1			19
11	9930 X	9864	-0-	-66	-0-	9832	2	32	9	N	29					48
12	9951 X	9446	-0-	-505	-0-	9396	2	50	9	N	45	49	1			44

TOTAL GAS PROD: 128,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

THOMPSON B WELL #: 1 RRCID -> 269382 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 4012 - 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
01	16926 X	12018	-0-	-4908	-0-	11927	2	91	9	N	83					137
02	DLQ G-10	10494	-0-	10494	10494	10409	2	85	9	N	77	172	1			42
03	DLQ G-10	11855	-0-	11855	22349	11779	2	76	9	N	69					111
04	34072 X	11723	-0-	-22349	-0-	11672	2	51	9	N	46					157
05	9715 X	9715	-0-	-0-	-0-	9668	2	47	9	N	43	170	1			30
06	11640 X	7450	-0-	-4190	-0-	7428	2	22	9	N	20					50
07	12121 X	9999	-0-	-2122	-0-	9980	2	19	9	N	17					67
08	11898 X	11898	-0-	-0-	-0-	11872	2	26	9	N	24					91
09	8082 X	8082	-0-	-0-	-0-	8053	2	29	9	N	26					117
10	10187 X	10187	-0-	-0-	-0-	10144	2	43	9	N	39					156
11	8700 X	8700	-0-	-0-	-0-	8645	2	55	9	N	50	179	1			27
*12	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	6855	2	57	9	N	52					79

TOTAL GAS PROD: 119,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 546

THOMPSON '40' WELL #: 5 RRCID -> 272905 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 4177 PERF. 3944 - 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	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
04	10894 X	10894	-0-	-0-	-0-	10894	2			N	-0-					-0-
05	10671 X	10671	-0-	-0-	-0-	10671	2			N	-0-					-0-
06	9715 X	9715	-0-	-0-	-0-	9715	2			N	-0-					-0-
07	9110 X	9110	-0-	-0-	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
08	8929 X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
09	6840 X	6404	-0-	-436	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
10	8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
11	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
*12	7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	7314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262
THOMPSON C WELL #: 1 RRCID -> 273562 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3966 - 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
08	0	765	-0-	765	765	765	2		N	-0-			-0-
09	7280 X	5615	-0-	-1665	-0-	5615	2		N	-0-			-0-
10	8680 X	8603	-0-	-77	-0-	8603	2		N	-0-			-0-
11	8400 X	8167	-0-	-233	-0-	8167	2		N	-0-			-0-
12	8680 X	6395	-0-	-2285	-0-	6395	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALE 39 WELL #: 1 RRCID -> 275475 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3868 - 3876

08	0	648	-0-	648	648	648	2		N	-0-			-0-
09	1197 X	227	-0-	-970	-0-	227	2		N	-0-			-0-
10	5301 X	37	-0-	-5264	-0-	37	2		N	-0-			-0-
11	5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-				N	-0-			-0-
12	5301 X	249	-0-	-5052	-0-	249	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
STUART RANCH WELL #: 6101 RRCID -> 156215 COMPL. DATE 10/16/1995 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3648 - 3656

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
COODY 40 WELL #: 1 RRCID -> 268209 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4022 - 4028

01	3348 X	1231	-0-	-2117	-0-	1231	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1882	-0-	1882	1882	1882	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2176	-0-	2176	4058	2176	2		Y	-0-			-0-
04	5868 X	1810	-0-	-4058	-0-	1810	2		Y	-0-			-0-
05	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2		Y	-0-			-0-
06	2100 X	1201	-0-	-899	-0-	1201	2		Y	-0-			-0-
07	1860 N	1391	-0-	-469	-0-	1391	2		Y	-0-			-0-
08	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2		Y	-0-			-0-
09	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2		Y	-0-			-0-
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		Y	-0-			-0-
11	1650 N	746	-0-	-904	-0-	746	2		Y	-0-			-0-
*12	3100 N	3724	-0-	624	624	3724	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TREY RESOURCES INC. 868529
STUART, J.N. "A" WELL #: 8 RRCID -> 157306 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3496 - 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
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	119	-0-	119	119	119	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	144	-0-	144	263	144	2			Y	-0-			-0-
04	426 N	163	-0-	-263	-0-	163	2			Y	-0-			-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-			-0-
06	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	2			Y	-0-			-0-
07	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2			Y	-0-			-0-
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-			-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-			-0-
*12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310 N	228	-0-	-82	-0-	41	1	187	3	Y	-0-			7
02	504 N	496	-0-	-8	-0-	111	1	385	3	Y	-0-			7
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	159	1	303	3	Y	-0-			7
04	210 N	198	-0-	-12	-0-	33	1	165	3	Y	-0-			7
05	558 N	270	-0-	-288	-0-	64	1	206	3	Y	-0-			7
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	101	1	430	3	Y	-0-			7
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	84	1	296	3	Y	-0-			7
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	90	1	406	3	Y	-0-			7
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	154	1	490	3	Y	-0-			7
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-			7
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT			7
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			7

TOTAL GAS PROD: 4,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JIANT-HINKSON WELL #: 1 RRCID -> 136922 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3762 - 3819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISENHOWER (DUFFER) 44820 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
PENDRAGON OIL CO. 651162
ISENHOWER, JOHN D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 102356 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 3871 PERF. 3786 - 3800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		Y	-0-			5
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		Y	-0-			5
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		Y	-0-			5
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		Y	-0-			5
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		Y	-0-			5
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		Y	-0-			5
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		Y	-0-			5
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		Y	-0-			5
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		Y	-0-			5
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		Y	-0-			5
*11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		Y	-0-			5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5

TOTAL GAS PROD: 1,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1271 N	1103	-0-	-168	-0-	1103	2		N	-0-			7
02	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2		N	-0-			7
03	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		N	-0-			7
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		N	-0-			7
05	1302 N	1290	-0-	-12	-0-	1290	2		N	-0-			7
06	1200 N	1046	-0-	-154	-0-	1046	2		N	-0-			7
07	1302 N	1251	-0-	-51	-0-	1251	2		N	-0-			7
08	1302 N	1239	-0-	-63	-0-	1239	2		N	-0-			7
09	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2		N	-0-			7
10	1240 N	1230	-0-	-10	-0-	1230	2		N	-0-			7
11	1200 N	1155	-0-	-45	-0-	1155	2		N	-0-			7
12	1271 N	1089	-0-	-182	-0-	1089	2		N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 14,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2013 - PLUGGED 03-25-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISETT (CADDO) //CONT.// 44824 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
GAYLYN, INC. //CONT.// 298362
VESTAL, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 017842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2382 - 2392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	151	2	51	9	N	46	168	1			67
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	105	2	64	9	N	58					125
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	116	2	61	9	N	55					180
04	210	N	110	-0-	-100	-0-	59	2	51	9	N	46	156	1			70
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	147	2	40	9	N	36					106
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	159	2	37	9	N	34					140
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	185	2	35	9	N	32					172
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	193	2	24	9	N	22					194
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	172	2	53	9	N	48	173	1			69
*10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	218	2	48	9	N	44					113
*11	210	N	153	-0-	-57	-0-	114	2	39	9	N	35					148
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	43	170	1			21

TOTAL GAS PROD: 2,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

IT'S ABOUT TIME (STRAWN) 44829 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
DYKES, WM. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 148022 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2147 - 2165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	700	-0-	-44	-0-	202	1	498	3	N	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	192	1	532	3	N	-0-					-0-
03	713	N	711	-0-	-2	-0-	197	1	514	3	N	-0-					-0-
04	690	N	650	-0-	-40	-0-	188	1	462	3	N	-0-					-0-
05	806	N	663	-0-	-143	-0-	193	1	470	3	N	-0-					-0-
06	690	N	631	-0-	-59	-0-	190	1	441	3	N	-0-					-0-
07	682	N	644	-0-	-38	-0-	196	1	448	3	N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	198	1	486	3	N	-0-					-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	189	1	464	3	N	-0-					-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	193	1	477	3	N	-0-					-0-
11	660	N	642	-0-	-18	-0-	185	1	457	3	N	-0-					-0-
12	682	N	650	-0-	-32	-0-	185	1	465	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON CSL WELL #: 11 RRCID -> 150665 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2476 - 2497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
03	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYKES, WM. C. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 274563 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2227 - 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
08	0		494	-0-	494	494	60	1	434	3	N	-0-					-0-
09	1008	X	514	-0-	-494	-0-	59	1	455	3	N	-0-					-0-
10	620	X	493	-0-	-127	-0-	56	1	437	3	N	-0-					-0-
11	600	X	412	-0-	-188	-0-	49	1	363	3	N	-0-					-0-
12	620	X	389	-0-	-231	-0-	48	1	341	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	775 N	625	-0-	-150 B	-0-	224	1	401	3	Y	-0-			-0-
02	728 N	723	-0-	-5 B	-0-	279	1	444	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	565	1	522	3	Y	-0-			-0-
04	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	466	1	632	3	Y	-0-			-0-
05	1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	480	1	656	3	Y	-0-			-0-
06	840 N	737	-0-	-103 B	-0-	390	1	347	3	Y	-0-			-0-
07	868 N	153	-0-	-715 B	-0-	153	3			Y	-0-			-0-
08	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	750 N	357	-0-	-393 B	-0-	225	1	132	3	Y	-0-			-0-
10	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	386	1	406	3	Y	-0-			-0-
11	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	329	1	465	3	Y	-0-			-0-
*12	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	443	1	435	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEPCO-ELECTRA WELL #: 1 RRCID -> 099922 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4355 - 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
01	1395 N	1006	-0-	-389 B	-0-	360	1	646	3	Y	-0-			3
02	1288 N	902	-0-	-386 B	-0-	349	1	553	3	Y	-0-			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	693	1	643	3	Y	-0-			3
04	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	531	1	719	3	Y	-0-			3
05	992 N	969	-0-	-23 B	-0-	409	1	560	3	Y	-0-			3
06	1290 N	1031	-0-	-259 B	-0-	547	1	484	3	Y	-0-			3
07	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	858	1	469	3	Y	-0-			3
08	1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	677	1	519	3	Y	-0-			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	671	1	393	3	Y	-0-			3
10	1333 N	873	-0-	-460 B	-0-	425	1	448	3	Y	-0-			3
11	1170 N	977	-0-	-193 B	-0-	406	1	571	3	Y	-0-			3
*12	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	637	1	626	3	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 13,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRPORT WELL #: 1 T RRCID -> 102605 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4389 - 4394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-														
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ITTLESON (4300) //CONT.// 44830 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
KOONCE "A" WELL #: 2 RRCID -> 107090 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3847 - 4291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-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-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRPORT WELL #: 3 RRCID -> 111206 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4368 - 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
01	719 N	719	-0-	-0-	B	-0-	258	1	461	3	Y	-0-				-0-
02	605 N	605	-0-	-0-	B	-0-	233	1	372	3	Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	679 N	679	-0-	-0-	B	-0-	353	1	326	3	Y	-0-				-0-
04	666 N	666	-0-	-0-	B	-0-	283	1	383	3	Y	-0-				-0-
05	697 N	697	-0-	-0-	B	-0-	294	1	403	3	Y	-0-				-0-
06	669 N	669	-0-	-0-	B	-0-	354	1	315	3	Y	-0-				-0-
07	692 N	692	-0-	-0-	B	-0-	447	1	245	3	Y	-0-				-0-
08	682 N	519	-0-	-163	B	-0-	294	1	225	3	Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	660 N	614	-0-	-46	B	-0-	388	1	226	3	Y	-0-				-0-
10	682 N	651	-0-	-31	B	-0-	317	1	334	3	Y	-0-				-0-
11	753 N	753	-0-	-0-	B	-0-	312	1	441	3	Y	-0-				-0-
*12	923 N	923	-0-	-0-	B	-0-	465	1	458	3	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 8,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 103825 COMPL. DATE 01/11/1983 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3906 - 4353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				52
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				52
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				52
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				52
05	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				52
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	52	7		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2013 - PLUGGED 08-28-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	465	N	289	-0-	-176	-0-	278	2	11	9	N	10					32
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	417	2	31	9	N	28					60
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	417	2	17	9	N	15					75
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					75
05	496	N	293	-0-	-203	-0-	293	2			N	-0-					75
06	420	N	278	-0-	-142	-0-	278	2			N	-0-					75
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					75
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					75
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	414	2	21	9	N	19					94
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	568	2	28	9	N	25					119
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	450	2	26	9	N	24	123	1			20
*12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	655	2	70	9	N	64					84

TOTAL GAS PROD: 4,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

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
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					71
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					71
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					71
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					71
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					71
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					71
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					71
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-	12	1			59
09	1740	N	1561	-0-	-179	-0-	1561	2			N	-0-					59
10	1798	N	1732	-0-	-66	-0-	1732	2			N	-0-					59
11	1710	N	1699	-0-	-11	-0-	1699	2			N	-0-					59
*12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 20,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVAN (DUFFER) 44838 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
HEMI ENERGY GROUP INC. 374998
KENNEDY, M.O. WELL #: 1 RRCID -> 092350 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 4481 PERF. 4002 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVAN (DUFFER) //CONT.// 44838 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
KENNEDY "1031" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238009 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3990 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	937	2	128	9	N	116	178	1			150
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	359	2	41	9	N	37					187
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	373	2	63	9	N	57	164	1			80
04	1020	N	458	-0-	-562	-0-	403	2	55	9	N	50					130
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	804	2	99	9	N	90	162	1			58
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	709	2	68	9	N	62					120
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	483	2	66	9	N	60					180
08	899	N	691	-0-	-208	-0-	602	2	89	9	N	81	170	1			91
09	3000	N	7817	-0-	4817	4817	7804	2	13	9	N	12					103
10	3100	N	9380	-0-	6280	11097	9370	2	10	9	N	9					112
11	12690		11440	-0-	-1250	9847	11417	2	23	9	N	21					133
*12	13516		12332	-0-	-1184	8663	12321	2	11	9	N	10					143

TOTAL GAS PROD: 46,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 605

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

01	806	N	493	-0-	-313	-0-	448	2	45	9	N	41					128
02	756	N	395	-0-	-361	-0-	380	2	15	9	N	14					142
03	558	N	520	-0-	-38	-0-	498	2	22	9	N	20					162
04	480	N	411	-0-	-69	-0-	359	2	52	9	N	47					209
05	434	N	336	-0-	-98	-0-	333	2	3	9	N	3					212
06	510	N	367	-0-	-143	-0-	346	2	21	9	N	19					231
07	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-	155	1	2	5	74
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	508	2	13	9	N	12					86
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	457	2	26	9	N	24					110
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	476	2	14	9	N	13					123
11	510	N	394	-0-	-116	-0-	357	2	37	9	N	34					157
12	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	2			N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 5,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

MORELAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 250092 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 4014 - 4026

01	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2258	2	36	9	N	33					194
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2107	2	37	9	N	34	151	1			77
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2214	2	36	9	N	33					110
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2054	2	37	9	N	34					144
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2084	2	34	9	N	31					175
06	1980	N	1801	-0-	-179	-0-	1773	2	28	9	N	25	153	1			47
07	2046	N	1827	-0-	-219	-0-	1796	2	31	9	N	28					75
08	2046	N	1744	-0-	-302	-0-	1715	2	29	9	N	26					101
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1783	2	22	9	N	20					121
10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1900	2	25	9	N	23					144
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1791	2	21	9	N	19					163
12	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	1821	2	11	9	N	10					173

TOTAL GAS PROD: 23,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

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
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
06	990	N	658	-0-	-332	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1112	-0-	-190	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	932	-0-	-184	-0-	932	2			N	-0-					-0-
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
*12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	2			N	-0-					-0-
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
09	870	N	851	-0-	-19	-0-	851	2			N	-0-					-0-
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
11	870	N	804	-0-	-66	-0-	804	2			N	-0-					-0-
12	868	N	698	-0-	-170	-0-	698	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2108	N	1872	-0-	-236	-0-	1864	2	8	9	N	7					54
02	1820	N	1745	-0-	-75	-0-	1744	2	1	9	N	1					55
03	1984	N	1895	-0-	-89	-0-	1895	2			N	-0-					55
04	1800	N	1769	-0-	-31	-0-	1769	2			N	-0-					55
05	1922	N	1748	-0-	-174	-0-	1748	2			N	-0-					55
06	1830	N	1662	-0-	-168	-0-	1662	2			N	-0-					55
07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-	36	1			19
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					19
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					19
10	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	1781	2			N	-0-					19
11	1770	N	1635	-0-	-135	-0-	1635	2			N	-0-					19
12	1767	N	1665	-0-	-102	-0-	1665	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 21,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

IVAN, E. (DUFFER) //CONT.// 44842 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
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
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1125	2	2	9	N	2					71
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					71
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					71
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					71
05	1984	N	1493	-0-	-491	-0-	1493	2			N	-0-					71
06	2430	N	1178	-0-	-1252	-0-	1178	2			N	-0-					71
07	2170	N	1888	-0-	-282	-0-	1880	2	8	9	N	7	78	1			-0-
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1693	-0-	-467	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1784	-0-	-200	-0-	1784	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	336	N	314	-0-	-22	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03	372	N	262	-0-	-110	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	240	N	131	-0-	-109	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	372	N	28	-0-	-344	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
*12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1364	N	863	-0-	-501	-0-	787	2	76	9	N	69					106
02	1176	N	991	-0-	-185	-0-	921	2	70	9	N	64					170
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1072	2	84	9	N	76	161	1			85
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1238	2	78	9	N	71					156
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1423	2	84	9	N	76	168	1			64
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1388	2	85	9	N	77					141
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1456	2	79	9	N	72	157	1			56
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1510	2	79	9	N	72					128
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1445	2	76	9	N	69	154	1			43
10	1550	N	1442	-0-	-108	-0-	1364	2	78	9	N	71					114
11	1530	N	1354	-0-	-176	-0-	1274	2	80	9	N	73					187
12	1581	N	1359	-0-	-222	-0-	1275	2	84	9	N	76	165	1			98

TOTAL GAS PROD: 16,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 866

IVAN, E. (DUFFER) //CONT.// 44842 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
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
01	7750	8015	-0-	265	5113	7968	2	47	9	N	43					85
02	7000	7520	-0-	520	5633	7470	2	50	9	N	45					130
03	7750	10312	-0-	2562	8195	10268	2	44	9	N	40					170
04	18454 X	10259	-0-	-8195	-0-	10229	2	30	9	N	27	161	1			36
05	10434 X	10434	-0-	-0-	-0-	10406	2	28	9	N	25					61
06	9426 X	9426	-0-	-0-	-0-	9406	2	20	9	N	18					79
07	9083 X	7756	-0-	-1327	-0-	7742	2	14	9	N	13					92
08	10602 X	5813	-0-	-4789	-0-	5790	2	23	9	N	21					113
09	10260 X	5260	-0-	-5000	-0-	5231	2	29	9	N	26					139
10	10447 X	4156	-0-	-6291	-0-	4127	2	29	9	N	26					165
11	9420 X	3073	-0-	-6347	-0-	3030	2	43	9	N	39	160	1			44
12	7750 X	2438	-0-	-5312	-0-	2409	2	29	9	N	26					70

TOTAL GAS PROD: 84,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

GIBSON-WESLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267893 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4076 - 4110

01	1812	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
02	1775	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
03	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
04	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
05	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
06	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
07	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
09	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
10	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
11	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
*12	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVAN, SE. (CONGL.) 44850 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
WHALEN WELL #: 1 RRCID -> 226008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4119 PERF. 4106 - 4114

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	13	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2014 - P&A 05/13/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DENTON EXPLORATION, INC. 216418
WALKER EST. WELL #: 22DX RRCID -> 172337 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3968 - 3974

01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	1			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	600	-0-	600	600	600	1			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	630	-0-	630	1230	630	1			N	-0-					-0-
04	1800 N	570	-0-	-1230	-0-	570	1			N	-0-					-0-
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	1			N	-0-					-0-
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	1			N	-0-					-0-
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	1			N	-0-					-0-
08	651 N	630	-0-	-21	-0-	630	1			N	-0-					-0-
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	1			N	-0-					-0-
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	1			N	-0-					-0-
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-					-0-
*12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVAN, SE. (CONGL.) //CONT.// 44850 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
DENTON EXPLORATION, INC. //CONT.// 216418
WALKER EST. 'A' WELL #: 3DX RRCID -> 182851 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3836 - 3837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	1		N	-0-			-0-
02	308 N	300	-0-	-8	-0-	300	1		N	-0-			-0-
03	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	1		N	-0-			-0-
04	330 N	285	-0-	-45	-0-	285	1		N	-0-			-0-
05	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	1		N	-0-			-0-
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	1		N	-0-			-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	1		N	-0-			-0-
08	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	1		N	-0-			-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	1		N	-0-			-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	1		N	-0-			-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	1		N	-0-			-0-
*12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.B.T. (CONGLOMERATE) 44924 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ATHENA RESOURCES, INC. 036056
BONNIE WELL #: 1 RRCID -> 272376 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3501 - 3508

01	0	6808	-0-	6808	12499	6808	2		N	-0-			10
02	5250	3691	-0-	-1559	10940	3691	2		N	-0-			10
03	7750	7195	-0-	-555	10385	7195	2		N	-0-			10
04	7500	7513	-0-	13	10398	7513	2		N	-0-			10
05	7750	7513	-0-	-237	10161	7513	2		N	-0-			10
06	7500	7385	-0-	-115	10046	7385	2		N	-0-			10
07	7750	5897	-0-	-1853	8193	5897	2		N	-0-			10
08	7750	5897	-0-	-1853	6340	5897	2		N	-0-			10
09	7500	4629	-0-	-2871	3469	4629	2		N	-0-			10
*10	7750	6913	-0-	-837	2632	6913	2		N	-0-			10
11	7380 #	4009	-0-	-3371	-0-	4009	2		N	-0-			10
12	5890 #	NO RPT	-0-	-5890	-0-				N	NO RPT			10

TOTAL GAS PROD: 67,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BIRDWELL WELL #: 3 RRCID -> 112339 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 3938 - 3946

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.B.T. (CONGLOMERATE) //CONT.// 44924 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. 863965
MILLION WELL #: 3 RRCID -> 112338 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 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
01	1984 N	1813	-0-	-171	-0-	1755	2	58	9	N	53					79
02	1708 N	1083	-0-	-625	-0-	1080	2	3	9	N	3	65	1			17
03	1860 N	800	-0-	-1060	-0-	781	2	19	9	N	17					34
04	1740 N	1656	-0-	-84	-0-	1614	2	42	9	N	38					72
05	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1509	2	35	9	N	32					104
06	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1434	2	20	9	N	18	102	1			20
07	1705 N	1583	-0-	-122	-0-	1559	2	24	9	N	22					42
08	1550 N	1217	-0-	-333	-0-	1210	2	7	9	N	6					48
09	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1574	2	11	9	N	10					58
10	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1578	2	7	9	N	6					64
11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					64
*12	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1495	2	54	9	N	49					113

TOTAL GAS PROD: 17,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2014 - P&A 01/22/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	92	1	864	2	N	-0-					-0-
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	280	1	674	2	N	-0-					-0-
03	775 N	591	-0-	-184	-0-	162	1	429	2	N	-0-					-0-
04	930 N	226	-0-	-704	-0-	54	1	172	2	N	-0-					-0-
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	190	1	555	2	N	-0-					-0-
06	570 N	473	-0-	-97	-0-	111	1	362	2	N	-0-					-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	112	1	299	2	N	-0-					-0-
08	744 N	168	-0-	-576	-0-	47	1	121	2	N	-0-					-0-
09	480 N	292	-0-	-188	-0-	78	1	214	2	N	-0-					-0-
10	403 N	338	-0-	-65	-0-	106	1	232	2	N	-0-					-0-
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	155	1	258	2	N	-0-					-0-
12	310 N	262	-0-	-48	-0-	68	1	194	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	360	N	78	-0-	-282	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. LITTLEJOHN (PENN) 45084 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BIG STATE INDUSTRIES, INC. 070450
JONES WELL #: 2 RRCID -> 130890 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1882 - 1892

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2014 - P&A 07/03/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMJ (MARBLE FALLS) //CONT.// 45100 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
LOWRANCE INC. 511345
REED WELL #: 1 RRCID -> 103381 COMPL. DATE 09/02/1981 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3469 - 3478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124 #	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					24
02	112 #	109	-0-	-3	-0-	108	3	1	9	N	1					25
03	124 #	114	-0-	-10	-0-	113	3	1	9	N	1					26
04	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					26
05	124 #	113	-0-	-11	-0-	112	3	1	9	N	1					27
06	120 #	99	-0-	-21	-0-	98	3	1	9	N	1					28
07	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					28
08	124 #	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					28
09	120 #	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					28
10	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					28
11	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					28
12	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PETEX 659782
COURTNEY, M. K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 106770 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3440 - 3448

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5	20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5	17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5	14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5	12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5	10
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5	7
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2014 - PLUGGED 08/07/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
PENCE WELL #: RRCID -> 166154 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3491 - 3504

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

RECLASSIFIED TO OIL 04/01/1999

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMJ (MARBLE FALLS) //CONT.// 45100 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HARRISON, B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 110896 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3412 - 3424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155 #	148	-0-	-7	-0-	140	3	8	9	N	7					81
02	140 #	129	-0-	-11	-0-	127	3	2	9	N	2					83
03	159 R	159	-0-	-0-	-0-	147	3	12	9	N	11					94
04	150 #	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					94
05	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					94
06	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					94
07	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					94
08	186 #	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					94
09	180 #	136	-0-	-44	-0-	136	3			N	-0-					94
10	186 #	147	-0-	-39	-0-	144	3	3	9	N	3					97
11	150 #	131	-0-	-19	-0-	123	3	8	9	N	7					104
12	155 #	132	-0-	-23	-0-	123	3	9	9	N	8					112

TOTAL GAS PROD: 1,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

HARRISON, B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 110897 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2445 - 3460

01	155 #	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	140 #	126	-0-	-14	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	186 #	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	180 #	119	-0-	-61	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	186 #	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	180 #	136	-0-	-44	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	186 #	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	150 #	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	155 #	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	2392 R	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
02	2230 R	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
03	2409 R	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
04	2295 R	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
05	2604 R	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
06	2246 R	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
07	2351 R	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
08	2082 R	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
09	2009 R	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
10	2047 R	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
*11	2018 R	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
*12	1705 #	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMM (CANYON) //CONT.// 45110 400 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
KATSCO ENERGY, INC. //CONT.// 451645
MCLAUGHLIN WELL #: 9 RRCID -> 114341 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5740 - 5876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612 #	1145	-0-	-467	-0-	1130	3	15	9	N	14	151	1			70
02	1456 #	1046	-0-	-410	-0-	1046	3			N	-0-					70
03	1457 #	1220	-0-	-237	-0-	1220	3			N	-0-					70
04	1200 #	1162	-0-	-38	-0-	1162	3			N	-0-					70
05	1147 #	1120	-0-	-27	-0-	1120	3			N	-0-					70
06	1110 #	1037	-0-	-73	-0-	1037	3			N	-0-					70
07	1209 #	1028	-0-	-181	-0-	1028	3			N	-0-					70
08	1209 #	1078	-0-	-131	-0-	1067	3	11	9	N	10					80
09	1170 #	1044	-0-	-126	-0-	1042	3	2	9	N	2					82
10	1116 #	1036	-0-	-80	-0-	1033	3	3	9	N	3					85
*11	1050 #	860	-0-	-190	-0-	860	3			N	-0-					85
*12	1085 #	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 11,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

MCLAUGHLIN WELL #: 12 RRCID -> 130125 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5898 - 5992

01	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					188
02	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					188
03	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					188
04	210 #	145	-0-	-65	-0-	145	3			N	-0-					188
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					188
06	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					188
07	217 #	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					188
08	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					188
09	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					188
10	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					188
*11	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					188
*12	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					188

TOTAL GAS PROD: 2,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	208 R	208	-0-	-0-	-0-	202	3	6	9	N	5					49
02	228 R	228	-0-	-0-	-0-	224	3	4	9	N	4					53
03	217 #	209	-0-	-8	-0-	203	3	6	9	N	5					58
04	227 R	227	-0-	-0-	-0-	223	3	4	9	N	4					62
05	248 #	220	-0-	-28	-0-	214	3	6	9	N	5					67
06	240 #	228	-0-	-12	-0-	220	3	8	9	N	7					74
07	248 #	223	-0-	-25	-0-	216	3	7	9	N	6					80
08	248 #	224	-0-	-24	-0-	218	3	6	9	N	5					85
09	240 #	199	-0-	-41	-0-	193	3	6	9	N	5					90
10	248 #	176	-0-	-72	-0-	170	3	6	9	N	5					95
11	240 #	207	-0-	-33	-0-	201	3	6	9	N	5					100
12	217 #	187	-0-	-30	-0-	183	3	4	9	N	4					104

TOTAL GAS PROD: 2,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			Y	-0-					9
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	270	3	1	9	Y	1					10
03	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	3			Y	-0-					10
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	341	3	2	9	Y	2					12
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					12
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					12
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			Y	-0-					12
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	359	3	2	9	Y	2					14
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					14
10	341	N	294	-0-	-47	-0-	292	3	2	9	Y	2					16
11	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	3			Y	-0-					16
12	341	N	226	-0-	-115	-0-	226	3			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 3,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MCLAUGHLIN, J.M. WELL #: 2011 RRCID -> 093277 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5669 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			Y	-0-					9
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	271	3	1	9	Y	1					10
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					10
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	342	3	2	9	Y	2					12
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					12
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					12
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					12
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	360	3	2	9	Y	2					14
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					14
10	341	N	295	-0-	-46	-0-	293	3	2	9	Y	2					16
11	360	N	292	-0-	-68	-0-	292	3			Y	-0-					16
12	372	N	227	-0-	-145	-0-	227	3			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 3,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MCLAUGHLIN, J.M. WELL #: 2012 RRCID -> 093613 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5661 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			Y	-0-					9
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	272	3	1	9	Y	1					10
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					10
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	343	3	2	9	Y	2					12
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					12
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					12
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					12
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	361	3	2	9	Y	2					14
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					14
10	341	N	293	-0-	-48	-0-	291	3	2	9	Y	2					16
11	360	N	293	-0-	-67	-0-	293	3			Y	-0-					16
12	372	N	228	-0-	-144	-0-	228	3			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 3,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

J M M, SOUTH (COOK) //CONT.// 45115 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
MCLAUGHLIN,J.M. WELL #: 5011 RRCID -> 096130 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5725 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					9
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	377	3	1	9	Y	1					10
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					10
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	283	3	2	9	Y	2					12
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					12
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					12
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					12
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	278	3	2	9	Y	2					14
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					14
10	279	N	239	-0-	-40	-0-	237	3	2	9	Y	2					16
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					16
12	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 3,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					9
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	135	3	1	9	Y	1					10
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					10
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	126	3	2	9	Y	2					12
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					12
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					12
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					12
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	119	3	2	9	Y	2					14
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					14
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	121	3	2	9	Y	2					16
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					16
12	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	3			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 1,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MCLAUGHLIN, J. M. WELL #: 1112 RRCID -> 106337 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5626 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					9
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	3	1	9	Y	1					10
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					10
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	125	3	2	9	Y	2					12
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					12
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					12
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					12
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	118	3	2	9	Y	2					14
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					14
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	120	3	2	9	Y	2					16
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					16
12	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	3			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 1,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

J M M, SOUTH (COOK) //CONT.// 45115 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
MCLAUGHLIN, J. M. WELL #: 6012 RRCID -> 109573 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5590 - 5717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			Y	-0-					9
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1667	3	1	9	Y	1					10
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-					10
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1566	3	2	9	Y	2					12
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			Y	-0-					12
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			Y	-0-					12
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			Y	-0-					12
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1572	3	2	9	Y	2					14
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			Y	-0-					14
10	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	1424	3	2	9	Y	2					16
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			Y	-0-					16
12	1643	N	1508	-0-	-135	-0-	1508	3			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 18,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

EXXON-PRICE WELL #: 1 RRCID -> 116330 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5834 - 5850

01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					90
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	294	3			N	-0-					90
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	283	3	11	9	N	10					100
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					100
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					100
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					100
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-					100
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					100
09	300	N	228	-0-	-72	-0-	217	3	11	9	N	10					110
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					110
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					110
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 2,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

ENRICH OIL CORPORATION 253100
FOSTER-PRICE WELL #: 1 RRCID -> 083058 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5781 - 5809

01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					139
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					139
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					139
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					139
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					139
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					139
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					139
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					139
09	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	2			N	-0-					139
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					139
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					139
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 3,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWRENCE, W.L.-A- WELL #: 1 RRCID -> 095192 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2239 - 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. R. G. CANYON //CONT.// 45180 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
KOLLAO PROPERTIES LLC //CONT.// 474275
GIBBS, N.V. WELL #: 1 RRCID -> 096374 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 2247 PERF. 2199 - 2204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYLIE, G. WELL #: 2 RRCID -> 099647 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2163 - 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWRENCE, W. L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 099648 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2167 - 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. R. G. CANYON //CONT.// 45180 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
KOLLAO PROPERTIES LLC //CONT.// 474275
CALDWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 125508 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 2292 PERF. 2214 - 2218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROCTOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153998 COMPL. DATE 04/02/1995 TOTAL DEPTH 3594 PERF. 3073 - 3085

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. R. JACOBS (BIG SALINE) //CONT.// 45196 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
REVAL EXPLORATION LLC //CONT.// 703607
MAYO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155337 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 3592 PERF. 3078 - 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
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REXROAT WELL #: 1A RRCID -> 157321 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3052 - 3056

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				N	NO RPT			-0-
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-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGGUS WELL #: 3 RRCID -> 158666 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 3599 PERF. 3106 - 3111

01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. R. JACOBS (BIG SALINE) //CONT.// 45196 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
REVAL EXPLORATION LLC //CONT.// 703607
BOGGUS WELL #: 2 RRCID -> 159601 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3080 - 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESS, DAVID C. WELL #: 1 RRCID -> 163956 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3270 - 3279

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837				N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837				N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837				N	NO RPT			-0-
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-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837				N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837				N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837				N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 45210 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
D.N.I. 221589
PHILLIPS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 142428 COMPL. DATE 10/02/1970 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2483 - 2493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825			N	NO RPT			78
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825			N	NO RPT			78
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825			N	NO RPT			78
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825			N	NO RPT			78
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825			N	NO RPT			78
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825			N	NO RPT			78
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825			N	NO RPT			78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 142429 COMPL. DATE 09/19/1970 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2491 - 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRY PRODUCING COMPANY 291650
BIBBY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 152495 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 2463 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 45210 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
FURRY PRODUCING COMPANY //CONT.// 291650
BIBBY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 152515 COMPL. DATE 10/28/1970 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2491 - 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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.C. OPERATING 427470
JONES & BURROUGHS WELL #: 2 RRCID -> 053131 COMPL. DATE 11/23/1971 TOTAL DEPTH 2560 PERF. N/A

01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	46	-0-	46	46	46	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	61	-0-	61	107	61	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	46	-0-	46	153	46	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	66	-0-	66	219	66	2			N	-0-					-0-
10	267 R	48	-0-	-219	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*11	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	62 #	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES & BURROUGHS WELL #: 1 RRCID -> 081211 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 2541 PERF. 2501 - 2506

01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	42	-0-	42	42	42	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	57	-0-	57	99	57	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	44	-0-	44	143	44	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	64	-0-	64	207	64	2			N	-0-					-0-
10	253 R	46	-0-	-207	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*11	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	62 #	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 45210 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
J.C. OPERATING //CONT.// 427470
STOVER, D. G. WELL #: 2 RRCID -> 081212 COMPL. DATE 09/03/1971 TOTAL DEPTH 2549 PERF. 2500 - 2505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			34
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			33
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			33
05	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			33
06	DLQ G-10	89	-0-	89	89	89	2		N	-0-			33
07	DLQ G-10	90	-0-	90	179	90	2		N	-0-			33
08	DLQ G-10	113	-0-	113	292	113	2		N	-0-			33
09	DLQ G-10	100	-0-	100	392	100	2		N	-0-			33
10	438 R	46	-0-	-392	-0-	46	2		N	-0-			33
*11	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			33
12	124 #	15	-0-	-109	-0-	15	2		N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES-BURROUGHS WELL #: 4 RRCID -> 142423 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2453 - 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
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
05	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
06	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
07	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
08	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
09	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
10	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-
11	60 #	20	-0-	-40	-0-	20	2		N	-0-			-0-
12	62 #	18	-0-	-44	-0-	18	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 45210 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317

PITZER, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 093964 COMPL. DATE 12/28/1969 TOTAL DEPTH 2553 PERF. 2441 - 2453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
02	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
03	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
04	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
05	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
06	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
07	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
08	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
09	60 #	26	-0-	-34	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
10	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
11	60 #	18	-0-	-42	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
12	62 #	19	-0-	-43	-0-	19	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZER, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 093965 COMPL. DATE 06/09/1970 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2438 - 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
01	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-			-0-
02	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
03	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
04	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
05	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
06	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
07	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
09	60 #	24	-0-	-36	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
10	62 #	34	-0-	-28	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
11	60 #	16	-0-	-44	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
12	62 #	17	-0-	-45	-0-	17	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
02	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
03	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
04	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
05	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
06	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
07	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
08	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
09	60 #	22	-0-	-38	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
10	62 #	32	-0-	-30	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
11	60 #	15	-0-	-45	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
12	62 #	16	-0-	-46	-0-	16	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 469 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOATE WELL #: 8 RRCID -> 105714 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 4071 PERF. 3918 - 3931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					20
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					20
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					20
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					20
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					20
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					20
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					20
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					20
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					20
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					20
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					20
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOATE "A" WELL #: 9 RRCID -> 112774 COMPL. DATE 11/28/1982 TOTAL DEPTH 4150 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
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					40
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					40
03	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	2			Y	-0-					40
04	210	N	156	-0-	-54	-0-	135	2	21	9	Y	19					59
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	222	2	2	9	Y	2					61
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	Y	1					62
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	284	2	14	9	Y	13					75
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	263	2	3	9	Y	3					78
09	510	N	245	-0-	-265	-0-	226	2	19	9	Y	17					95
10	310	N	240	-0-	-70	-0-	225	2	15	9	Y	14					109
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			Y	-0-					109
12	248	N	158	-0-	-90	-0-	145	2	13	9	Y	12					121

TOTAL GAS PROD: 2,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

J. T. RANCH (DUFFER) //CONT.// 45211 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
CHOATE "A" WELL #: 10 RRCID -> 126767 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 4008 - 4054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
09	180 N	130	-0-	-50	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
11	120 N	70	-0-	-50	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
12	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. V. T. (CONGL. 4250) 45214 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
BIG STAR EXPLORATION 070442
ROGERS WELL #: 8 RRCID -> 141040 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4222 - 4234

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
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-																
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	32	-0-	32	B	32	16	1	16	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
WHARTON - COSTELLO WELL #: 1 RRCID -> 155443 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 4353 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
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-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. V. T. (CONGL. 4250) //CONT.// 45214 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 271352 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 4561 PERF. 4102 - 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
01	0	3918	-0-	3918 B	121210	2	1	3916	3	N	-0-					128
02	0	3093	-0-	3093 B	124303	6	1	3087	3	N	-0-					128
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 124303																
03	9998	3026	-0-	-6972 B	117331	4	1	3019	3	N	3					131
						3	9									
04	0	1478	-0-	1478 B	118809	3	1	1453	3	N	20					151
						22	9									
05	8028	3919	-0-	-4109 B	114700	8	1	3911	3	N	-0-					151
06	0	3269	-0-	3269 B	117969	6	1	3263	3	N	-0-					151
07	0	3466	-0-	3466 B	121435	6	1	3427	3	N	30					181
						33	9									
08	0	2768	-0-	2768 B	124203	5	1	2763	3	N	-0-					181
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 124203																
09	4180	2802	-0-	-1378 B	122825	6	1	2796	3	N	-0-					181
10	3921	2925	-0-	-996 B	121829	6	1	2919	3	N	-0-					181
11	6051	2584	-0-	-3467 B	118362	3	1	2578	3	N	3					184
						3	9									
12	2506	1548	-0-	-958 B	117404	1	1	1543	3	N	4					188
						4	9									

TOTAL GAS PROD: 34,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
RHODES RANCH WELL #: 114 RRCID -> 072485 COMPL. DATE 03/14/1977 TOTAL DEPTH 4405 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	2			N	-0-					59
02	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	2			N	-0-					59
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	2			N	-0-					59
04	1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1100	2	3	9	N	3					62
05	1200 N	1112	-0-	-88 B	-0-	1112	2			N	-0-					62
06	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	2			N	-0-					62
07	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	2			N	-0-					62
08	1580 N	1580	-0-	-0- B	-0-	1580	2			N	-0-					62
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522	2			N	-0-					62
10	1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	2			N	-0-					62
11	1530 N	1428	-0-	-102 B	-0-	1428	2			N	-0-					62
*12	1578 N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 15,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

J. V. T. (CONGL. 4250) //CONT.// 45214 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
MCMURREY,M.H. "D" WELL #: 77D RRCID -> 101490 COMPL. DATE 06/14/1982 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 4325 - 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
01	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*12	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, M. H. "D" WELL #: 1502 RRCID -> 267903 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 4340 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		2282	-0-	2282 B	-4544	2282	2			N	-0-	197	1			15
02	0	N	1369	-0-	1369 B	-3175	1344	2	25	9	N	23					38
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3175																	
03	1827	N	1425	-0-	-402 B	-3175	1422	2	3	9	N	3					41
04	0	N	1372	-0-	1372 B	-1803	1342	2	30	9	N	27					68
05	1467	N	1286	-0-	-181 B	-1803	1286	2			N	-0-					68
06	0		1894	-0-	1894 B	91	1894	2			N	-0-					68
07	0		4797	-0-	4797 B	4888	4797	2			N	-0-					68
08	0		3767	-0-	3767 B	8655	3767	2			N	-0-					68
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 8655																	
09	3583		3255	-0-	-328 B	8327	3255	2			N	-0-					68
10	3361		2496	-0-	-865 B	7462	2496	2			N	-0-					68
11	5186		2006	-0-	-3180 B	4282	2006	2			N	-0-					68
12	2148		1457	-0-	-691 B	3591	1411	2	46	9	N	42	110	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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
01	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
02	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	1111	-0-	-36 B	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
04	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
05	1107	N	1025	-0-	-82 B	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
06	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	912	2			N	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
08	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	723	-0-	-331 B	-0-	723	2			N	-0-					-0-
11	780	N	715	-0-	-65 B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
12	991	N	NO RPT	-0-	-991 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. V. T. (CONGL. 4250) //CONT.// 45214 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
MATHIS WELL #: 1 T RRCID -> 099420 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 3976 - 3981

M 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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					59
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					59
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					59
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	1		N	-0-					-0-
02	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	993	1		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	558	N	527	-0-	-31 B	-0-	527	1		N	-0-					-0-
04	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	1		N	-0-					-0-
05	1085	N	220	-0-	-865 B	-0-	220	1		N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	1		N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	1		N	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	1		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	1		N	-0-					-0-
10	403	N	70	-0-	-333 B	-0-	70	1		N	-0-					-0-
11	480	N	214	-0-	-266 B	-0-	214	1		N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		8873	-0-	8873 B	30067	8872	2	1 9	N	1					155
02	0		6438	-0-	6438 B	36505	6434	2	4 9	N	4					159
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 36505																
03	6228		5252	-0-	-976 B	35529	5237	2	15 9	N	14					173
04	0		6841	-0-	6841 B	42370	6841	2		N	-0-					173
05	5001	N	9806	-0-	4805 B	47175	9804	2	2 9	N	2					175
06	0		8734	-0-	8734 B	55909	8721	2	13 9	N	12	167	1			20
07	0		8016	-0-	8016 B	63925	8016	2		N	-0-					20
08	0		7444	-0-	7444 B	71369	7412	2	32 9	N	29					49
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 71369																
09	6031		6386	-0-	355 B	71724	6374	2	12 9	N	11					60
10	5658		5325	-0-	-333 B	71391	5319	2	6 9	N	5					65
*11	12128		4559	-0-	-7569 B	63822	4549	2	10 9	N	9					74
12	5072		NO RPT	-0-	-5072 B	58750				N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 77,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

J. V. T. (CONGL. 4250) //CONT.// 45214 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
RHODES, W.J. "A" WELL #: RRCID -> 113909 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4239 - 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
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			11
02	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			11
04	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			11
05	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			11
06	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			11
07	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			11
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			11
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	11	7	-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11 DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-			-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-
06	90 N	37	-0-	-53	-0-	37	3	N	-0-			-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-			-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3	N	-0-			-0-
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVERNE HARRIS A WELL #: 5 RRCID -> 209080 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 1998 - 2061

01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-			-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-			-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-			-0-
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	3	N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-			-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-			-0-
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
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
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	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	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 662 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	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	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-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 438 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
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
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 196 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 212 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUKE WELL #: K 3 RRCID -> 232473 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2182 - 2200

01	806	N	476	-0-	-330	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	672	N	190	-0-	-482	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
06	720	N	623	-0-	-97	-0-	623	2			N	-0-					-0-
07	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					-0-
08	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-					-0-
09	630	N	546	-0-	-84	-0-	546	2			N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					95
11	600	N	285	-0-	-315	-0-	285	3			N	-0-					95
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 5,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 116391 COMPL. DATE 05/03/1985 TOTAL DEPTH 2713 PERF. 1945 - 2155

01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	589	N	69	-0-	-520	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	56					56
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	64					120
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	60					180
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					180
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					232

TOTAL GAS PROD: 973 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 116392 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 2398 PERF. 2046 - 2140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	868	N	104	-0-	-764	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	85					85
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	96					181
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	90					271
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					271
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79					350

TOTAL GAS PROD: 1,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
PADGETT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 066384 COMPL. DATE 10/23/1975 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 2407 - 0

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PADGETT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 091076 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2400 - 2428

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PADGETT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 096379 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 1785 - 1828

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	279	N	228	-0-	-51	-0-	34	1	194	2	N	-0-			-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	30	1	195	2	N	-0-			-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	38	1	197	2	N	-0-			-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	36	1	181	2	N	-0-			-0-
05	248	N	199	-0-	-49	-0-	36	1	163	2	N	-0-			-0-
06	240	N	199	-0-	-41	-0-	34	1	165	2	N	-0-			-0-
07	217	N	173	-0-	-44	-0-	29	1	144	2	N	-0-			-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	38	1	202	2	N	-0-			-0-
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	32	1	158	2	N	-0-			-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	35	1	181	2	N	-0-			-0-
11	240	N	198	-0-	-42	-0-	32	1	166	2	N	-0-			-0-
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	33	1	156	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
MATHIS WELL #: 1 C RRCID -> 099601 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2124 - 2178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	273	-0-	-161	-0-	39	1	234	2	N	-0-			-0-
02	364	N	249	-0-	-115	-0-	33	1	216	2	N	-0-			-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	48	1	249	2	N	-0-			-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	47	1	241	2	N	-0-			-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	48	1	221	2	N	-0-			-0-
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	45	1	226	2	N	-0-			-0-
07	310	N	279	-0-	-31	-0-	47	1	232	2	N	-0-			-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	55	1	306	2	N	-0-			-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	56	1	282	2	N	-0-			-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	50	1	256	2	N	-0-			-0-
11	360	N	286	-0-	-74	-0-	45	1	241	2	N	-0-			-0-
12	341	N	289	-0-	-52	-0-	51	1	238	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84	2	N	-0-			-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	2	N	-0-			-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	15	1	77	2	N	-0-			-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	15	1	75	2	N	-0-			-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	17	1	78	2	N	-0-			-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	15	1	71	2	N	-0-			-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	15	1	71	2	N	-0-			-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	14	1	72	2	N	-0-			-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	13	1	65	2	N	-0-			-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	13	1	64	2	N	-0-			-0-
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	10	1	52	2	N	-0-			-0-
12	93	N	54	-0-	-39	-0-	9	1	45	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	137	-0-	-18	-0-	20	1	117	2	N	-0-			-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	14	1	94	2	N	-0-			-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	22	1	111	2	N	-0-			-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	23	1	120	2	N	-0-			-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	28	1	129	2	N	-0-			-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	26	1	124	2	N	-0-			-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	27	1	131	2	N	-0-			-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	23	1	125	2	N	-0-			-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	26	1	125	2	N	-0-			-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	24	1	121	2	N	-0-			-0-
11	150	N	84	-0-	-66	-0-	14	1	70	2	N	-0-			-0-
12	155	N	91	-0-	-64	-0-	16	1	75	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	13	1	73	2	N	-0-			-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	13	1	88	2	N	-0-			-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	16	1	82	2	N	-0-			-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	15	1	77	2	N	-0-			-0-
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	14	1	65	2	N	-0-			-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	13	1	64	2	N	-0-			-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	13	1	63	2	N	-0-			-0-
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	11	1	56	2	N	-0-			-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	15	1	71	2	N	-0-			-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	2	N	-0-			-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	8	1	41	2	N	-0-			-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	15	1	69	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTNEY, W. D. WELL #: 2025 RRCID -> 206447 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2098 - 2150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	12	1	68	2	N	-0-			-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	11	1	70	2	N	-0-			-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	16	1	80	2	N	-0-			-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	11	1	57	2	N	-0-			-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	14	1	64	2	N	-0-			-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	16	1	79	2	N	-0-			-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	16	1	79	2	N	-0-			-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	15	1	79	2	N	-0-			-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	12	1	60	2	N	-0-			-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	12	1	59	2	N	-0-			-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	28	1	146	2	N	-0-			-0-
*12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	31	1	148	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RWA, LLC 687608
RHODES W. J. -B- WELL #: 2 RRCID -> 059140 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-			-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	1			N	-0-			-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	1			N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	120	N	14	-0-	-106	-0-	14	1			N	-0-			-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	1			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RWA, LLC //CONT.// 687608
RHODES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 102973 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2417 - 2498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-					-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	1			N	-0-					-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	1			N	-0-					-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	1			N	-0-					-0-
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	1			N	-0-					-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	1			N	-0-					-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
TAYLOR,JOYCE -B- WELL #: 1 RRCID -> 100428 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2029 - 2044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217 N	184	-0-	-33	-0-	59	1	125	2	N	-0-					-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	86	1	173	2	N	-0-					-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	80	1	158	2	N	-0-					-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	87	1	157	2	N	-0-					-0-
05	279 N	205	-0-	-74	-0-	76	1	129	2	N	-0-					-0-
06	240 N	161	-0-	-79	-0-	76	1	85	2	N	-0-					-0-
07	248 N	210	-0-	-38	-0-	65	1	145	2	N	-0-					-0-
08	217 N	216	-0-	-1	-0-	82	1	134	2	N	-0-					-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	75	1	135	2	N	-0-					-0-
10	217 N	180	-0-	-37	-0-	75	1	105	2	N	-0-					-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	173	1	180	2	N	-0-					-0-
*12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	196	1	176	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK-FRED-BOB (CANYON REEF) 45279 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JONES
M-TEX RESOURCES, INC. 518935
HOOKER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 183901 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	-0-	-0-	-0-	236				N	-0-			-0-
02	0	27	-0-	27	263	27	2		N	-0-			-0-
03	0	17	-0-	17	280	17	2		N	-0-			-0-
04	0	17	-0-	17	297	17	2		N	-0-			-0-
05	0	20	-0-	20	317	20	2		N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	317				N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	317				N	-0-			-0-
08	0	3	-0-	3	320	3	2		N	-0-			-0-
09	0	6	-0-	6	326	6	2		N	-0-			-0-
10	0	8	-0-	8	334	8	2		N	-0-			-0-
11	0	4	-0-	4	338	4	2		N	-0-			-0-
*12	2263	7	-0-	-2256	-0-	7	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASSITER, M. I. WELL #: A 2 RRCID -> 047516 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 1930 - 1940

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	186 #	152	-0-	-34	-0-	152	2		N	-0-			-0-
02	168 #	140	-0-	-28	-0-	140	2		N	-0-			-0-
03	186 #	181	-0-	-5	-0-	181	2		N	-0-			-0-
04	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
05	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
06	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
07	217 #	205	-0-	-12	-0-	205	2		N	-0-			-0-
08	217 #	204	-0-	-13	-0-	204	2		N	-0-			-0-
09	210 #	194	-0-	-16	-0-	194	2		N	-0-			-0-
10	217 #	186	-0-	-31	-0-	186	2		N	-0-			-0-
11	210 #	186	-0-	-24	-0-	186	2		N	-0-			-0-
*12	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 153931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1838 PERF. 1498 - 1546

01	279 #	229	-0-	-50	-0-	229	2		N	-0-			-0-
02	252 #	210	-0-	-42	-0-	210	2		N	-0-			-0-
03	279 #	271	-0-	-8	-0-	271	2		N	-0-			-0-
04	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
05	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
06	270 #	258	-0-	-12	-0-	258	2		N	-0-			-0-
07	279 #	273	-0-	-6	-0-	273	2		N	-0-			-0-
08	279 #	272	-0-	-7	-0-	272	2		N	-0-			-0-
09	270 #	259	-0-	-11	-0-	259	2		N	-0-			-0-
10	279 #	248	-0-	-31	-0-	248	2		N	-0-			-0-
11	270 #	248	-0-	-22	-0-	248	2		N	-0-			-0-
12	279 #	271	-0-	-8	-0-	271	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM WELL #: 17 RRCID -> 181463 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 1901 PERF. 1548 - 1610

01	372 #	305	-0-	-67	-0-	305	2		N	-0-			-0-
02	336 #	280	-0-	-56	-0-	280	2		N	-0-			-0-
03	372 #	361	-0-	-11	-0-	361	2		N	-0-			-0-
04	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-
05	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
06	360 #	344	-0-	-16	-0-	344	2		N	-0-			-0-
07	372 #	364	-0-	-8	-0-	364	2		N	-0-			-0-
08	372 #	363	-0-	-9	-0-	363	2		N	-0-			-0-
09	360 #	345	-0-	-15	-0-	345	2		N	-0-			-0-
10	372 #	331	-0-	-41	-0-	331	2		N	-0-			-0-
11	360 #	330	-0-	-30	-0-	330	2		N	-0-			-0-
12	372 #	334	-0-	-38	-0-	334	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON (STRAWN) //CONT.// 45395 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
ROB-JOE GAS & OIL CO. //CONT.// 715500
GRAHAM WELL #: 15 RRCID -> 181899 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1531 - 1608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155 #	114	-0-	-41	-0-	114	2		N	-0-			-0-
02	140 #	105	-0-	-35	-0-	105	2		N	-0-			-0-
03	155 #	135	-0-	-20	-0-	135	2		N	-0-			-0-
04	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
05	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
06	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
07	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	2		N	-0-			-0-
08	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	2		N	-0-			-0-
09	150 #	130	-0-	-20	-0-	130	2		N	-0-			-0-
10	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
11	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
*12	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANELLEN (CADDO) 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
DOWN-HOLE PUMP SERVICE CO., INC. 227570
RICHARDSON WELL #: RRCID -> 082466 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1088 - 1230

01 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
02 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
03 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
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
09 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
10 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
11 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
12 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2005

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION ENERGY INC. 570410
RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 082669 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1104 - 1238

01 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
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
09 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
10 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
11 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
12 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2013 - P&A 02-18-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANELLEN (CADDO) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810
J. L. MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 017813 COMPL. DATE 06/08/1941 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1080 - 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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	275				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	275				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	275				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	275				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	275				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	275				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOENICKE, A. WELL #: 2 RRCID -> 017815 COMPL. DATE 11/01/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1170 - 1190

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2014 - PLUGGED 05/14/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOENICKE-FULLER WELL #: 2 RRCID -> 017816 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1154 - 1160

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTWRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 017817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1180 - 1210

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANELLEN (CADDO) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 017819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1171 - 1200

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 017820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1260 PERF. 1239 - 1245

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANELLEN (CADDO) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
DAVIS, W. B. WELL #: 4 RRCID -> 017821 COMPL. DATE 10/24/1954 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1162 - 1167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINSON, B. WELL #: 1 RRCID -> 017822 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1053 - 1070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANELLEN (CADDO) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
J. L. MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 017824 COMPL. DATE 08/04/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1085 - 1086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					-0-
02	53	X	-0-	-0-	-53	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 017825 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1038 - 1065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANELLEN (CADDO) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	475					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	475					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	475					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	475					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	475					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	475					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	475					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	475					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	475					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	475					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	475					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	475					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANELLEN (CADDO) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
HORTON, T.G. WELL #: 2 RRCID -> 082076 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1070 - 1220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	475					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	475					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	475					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	475					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	475					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	475					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	475					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	475					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	475					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	475					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	475					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	475					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	388					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	388					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNIE, TERRY WELL #: 1 RRCID -> 101553 COMPL. DATE 10/31/1978 TOTAL DEPTH 3518 PERF. 1107 - 1184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					-0-
02	53 X	-0-	-0-	-53	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANELLEN (CADDO) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					-0-
02	53	X	-0-	-0-	-53	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNIE, TERRY WELL #: 2 RRCID -> 134148 COMPL. DATE 00/00/1978 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1112 - 1171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIKES WELL #: 2 RRCID -> 136923 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 1260 PERF. 1102 - 1228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	347					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	347					N	-0-					-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	347					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	347					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	347					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	347					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	347					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	347					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANELLEN (CADDO) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
SIKES WELL #: 1 RRCID -> 136925 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1104 - 1228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	388				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	388				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388				N	-0-			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	388				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	388				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	388				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	388				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHISON, B. WELL #: 3 RRCID -> 137575 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1153 - 1182

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLER COUNTY SCHOOL WELL #: 1 RRCID -> 144011 COMPL. DATE 11/13/1978 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1228 - 1232

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANELLEN, SOUTH (FRY) 45698 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
MILLER, ALVIN L. 567641
MILLER, ALVIN L. WELL #: 1 RRCID -> 089537 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 1177 PERF. 860 - 864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, ALVIN L. WELL #: 6 RRCID -> 094797 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 490 PERF. 433 - 441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, ALVIN L. WELL #: 5 RRCID -> 094918 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 965 PERF. 433 - 441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANELLEN, SOUTH (FRY) //CONT.// 45698 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
MILLER, ALVIN L. //CONT.// 567641
MILLER,ALVIN L. WELL #: 2 RRCID -> 095003 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 580 PERF. 433 - 442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810
HUGGINS WELL #: 1 RRCID -> 101957 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1030 - 1039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANET (GRAY 2600) //CONT.// 45708 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
MISSION ENERGY INC. 570410
YOUNG, ROY "A" WELL #: 5 RRCID -> 089539 COMPL. DATE 12/18/1972 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2614 - 2670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				N	-0-			157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	1005	-0-	1005	1005	1005	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1823	-0-	1823	2828	1823	3		N	-0-			-0-
05	4648 X	1820	-0-	-2828	-0-	1820	3		N	-0-			-0-
06	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3		N	-0-			-0-
07	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3		N	-0-			-0-
08	1829 N	1787	-0-	-42	-0-	1787	3		N	-0-			-0-
09	2130 N	1295	-0-	-835	-0-	1295	3		N	-0-			-0-
10	2201 N	1488	-0-	-713	-0-	1488	3		N	-0-			-0-
11	1740 N	136	-0-	-1604	-0-	136	3		N	-0-			-0-
12	1333 N	153	-0-	-1180	-0-	153	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, ROY DEANE 949387
YOUNG, ROY WELL #: 3 RRCID -> 087078 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2609 - 2614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANICE, DARLA WELL #: 5 RRCID -> 104567 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 906 - 910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRELL WELL #: 2 RRCID -> 111182 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 841 PERF. 786 - 790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837 N	810	-0-	-27	-0-	810 2		N	-0-			114
02	756 N	701	-0-	-55	-0-	701 2		N	-0-			114
03	806 N	804	-0-	-2	-0-	804 2		N	-0-			114
04	780 N	759	-0-	-21	-0-	759 2		N	-0-			114
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-			114
06	780 N	734	-0-	-46	-0-	734 2		N	-0-			114
07	775 N	757	-0-	-18	-0-	757 2		N	-0-			114
08	775 N	746	-0-	-29	-0-	746 2		N	-0-			114
09	720 N	697	-0-	-23	-0-	697 2		N	-0-			114
10	744 N	720	-0-	-24	-0-	720 2		N	-0-			114
11	720 N	683	-0-	-37	-0-	683 2		N	-0-			114
12	713 N	599	-0-	-114	-0-	599 2		N	-0-			114

TOTAL GAS PROD: 8,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	372 N	357	-0-	-15	-0-	24 1	333 2	N	-0-			-0-
02	392 N	319	-0-	-73	-0-	79 1	240 2	N	-0-			-0-
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	79 1	272 2	N	-0-			-0-
04	360 N	349	-0-	-11	-0-	66 1	283 2	N	-0-			-0-
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	39 1	327 2	N	-0-			-0-
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	37 1	313 2	N	-0-			-0-
07	372 N	353	-0-	-19	-0-	15 1	338 2	N	-0-			-0-
08	372 N	342	-0-	-30	-0-	35 1	307 2	N	-0-			-0-
09	360 N	356	-0-	-4	-0-	35 1	321 2	N	-0-			-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	33 1	310 2	N	-0-			-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	35 1	298 2	N	-0-			-0-
12	372 N	343	-0-	-29	-0-	36 1	307 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310 #	20	-0-	-290	-0-	20 2		N	-0-			-0-
02	196 #	147	-0-	-49	-0-	147 2		N	-0-			-0-
03	555 R	555	-0-	-0-	-0-	555 2		N	-0-			-0-
04	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-			-0-
05	155 #	45	-0-	-110	-0-	45 2		N	-0-			-0-
06	540 #	525	-0-	-15	-0-	525 2		N	-0-			-0-
07	558 #	557	-0-	-1	-0-	557 2		N	-0-			-0-
08	558 #	533	-0-	-25	-0-	533 2		N	-0-			-0-
09	540 #	492	-0-	-48	-0-	492 2		N	-0-			-0-
10	558 #	497	-0-	-61	-0-	497 2		N	-0-			-0-
11	540 #	477	-0-	-63	-0-	477 2		N	-0-			-0-
12	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNIFER (DUFFER) //CONT.// 46176 300 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
4-M OPERATING COMPANY 953636
MCAFEE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 162685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4293 PERF. 4086 - 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
01	1228 R	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	-0-			-0-
02	1000 R	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-			-0-
03	1306 R	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		N	-0-			-0-
04	1200 #	862	-0-	-338	-0-	862	2		N	-0-			-0-
05	1240 #	80	-0-	-1160	-0-	80	2		N	-0-			-0-
06	1260 #	998	-0-	-262	-0-	998	2		N	-0-			-0-
07	1311 R	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2		N	-0-			-0-
08	1390 R	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-			-0-
09	1264 R	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2		N	-0-			-0-
10	1302 #	1090	-0-	-212	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
11	1260 #	1027	-0-	-233	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
12	1302 #	1059	-0-	-243	-0-	1059	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
*12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARALSON, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 139229 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4088 - 4103

01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	447	2	22	9	N	20					45
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	346	2	21	9	N	19					64
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	533	2	22	9	N	20					84
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	405	2	19	9	N	17					101
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	245	2	11	9	N	10					111
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	260	2	21	9	N	19					130
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	346	2	22	9	N	20					150
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	439	2	17	9	N	15	165	1			-0-
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	339	2	34	9	N	31					31
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	375	2	23	9	N	21					52
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	368	2	17	9	N	15					67
*12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	672	2	19	9	N	17					84

TOTAL GAS PROD: 5,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

JILL, N. (CONGL. 4050) 46358 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
HARALSON,ELLA -A- WELL #: 3 RRCID -> 118689 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 4056 - 4062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					43
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					43
03	434	N	325	-0-	-109	-0-	325	2			N	-0-					43
04	480	N	287	-0-	-193	-0-	287	2			N	-0-					43
05	496	N	306	-0-	-190	-0-	306	2			N	-0-					43
06	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	2			N	-0-					43
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					43
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					43
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					43
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					43
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					43
*12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 4,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JILL, N. (3900) 46358 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
VAN OPERATING, LTD. 881442
RANCH, P. K. WELL #: 14 C RRCID -> 180760 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3870 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1142	3	30	9	N	27					90
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1081	3	24	9	N	22					112
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	802	3	23	9	N	21					133
04	1140	N	857	-0-	-283	-0-	827	3	30	9	N	27					160
05	1209	N	595	-0-	-614	-0-	576	3	19	9	N	17					177
06	810	N	722	-0-	-88	-0-	704	3	18	9	N	16	173	1			20
07	899	N	536	-0-	-363	-0-	529	3	7	9	N	6					26
08	589	N	535	-0-	-54	-0-	526	3	9	9	N	8					34
09	720	N	288	-0-	-432	-0-	278	3	10	9	N	9					43
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	810	3	11	9	N	10					53
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	515	3	23	9	N	21					74
*12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	423	3	10	9	N	9					83

TOTAL GAS PROD: 8,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.W.S. 427277
STANLEY WELL #: 1B RRCID -> 116753 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1152 - 1160

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOE BOB (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 46650 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
J.W.S. //CONT.// 427277
STANLEY, RUFUS WELL #: 2D RRCID -> 121336 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1170 - 1180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANLEY, RUFUS WELL #: 1A RRCID -> 121919 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1132 - 1137

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-					-0-
02	1540	N	711	-0-	-829	-0-	711	2		N	-0-					-0-
03	1178	N	665	-0-	-513	-0-	665	2		N	-0-					-0-
04	870	N	403	-0-	-467	-0-	403	2		N	-0-					-0-
05	775	N	456	-0-	-319	-0-	456	2		N	-0-					-0-
06	630	N	222	-0-	-408	-0-	222	2		N	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-					-0-
09	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2		N	-0-					-0-
10	620	N	168	-0-	-452	-0-	168	2		N	-0-					-0-
11	750	N	351	-0-	-399	-0-	351	2		N	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	588	N	512	-0-	-76	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	3			N	-0-					-0-
05	558	N	367	-0-	-191	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	527	N	6	-0-	-521	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	372	N	280	-0-	-92	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	510	N	464	-0-	-46	-0-	464	3			N	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
*12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155	N	111	-0-	-44	-0-	89	2	22	9	N	20					147
02	140	N	112	-0-	-28	-0-	100	2	12	9	N	11					158
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	69	2	11	9	N	10					168
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	90	2	14	9	N	13	158	1			23
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	106	2	6	9	N	5					28
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	68	2	15	9	N	14					42
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	102	2	14	9	N	13					55
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	69	2	14	9	N	13					68
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	79	2	9	9	N	8					76
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	81	2	12	9	N	11					87
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	70	2	11	9	N	10					97
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 1,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072					N	NO RPT					-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 174163 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3229 - 3232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 3 RRCID -> 175260 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3160 - 3166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN R. JACOBS (BEND CONGL.) //CONT.// 46914 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
REVAL EXPLORATION LLC //CONT.// 703607
TCU WELL #: 4 RRCID -> 182704 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 3281 PERF. 3073 - 3081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 211104 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3448 - 3453

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	496 #	408	-0-	-88	-0-	408	2	N	-0-			-0-
02	420 #	360	-0-	-60	-0-	360	2	N	-0-			-0-
03	434 #	373	-0-	-61	-0-	373	2	N	-0-			-0-
04	420 #	355	-0-	-65	-0-	355	2	N	-0-			-0-
05	403 #	355	-0-	-48	-0-	355	2	N	-0-			-0-
06	390 #	347	-0-	-43	-0-	347	2	N	-0-			-0-
07	403 #	342	-0-	-61	-0-	342	2	N	-0-			-0-
08	372 #	349	-0-	-23	-0-	349	2	N	-0-			-0-
09	360 #	325	-0-	-35	-0-	325	2	N	-0-			-0-
10	372 #	318	-0-	-54	-0-	318	2	N	-0-			-0-
11	360 #	305	-0-	-55	-0-	305	2	N	-0-			-0-
12	341 #	317	-0-	-24	-0-	317	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNNY (CONGL. UPPER) 46982 550 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
RAY HERRING ESTATE 695237
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 099050 COMPL. DATE 04/01/1982 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
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					6
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			Y	-0-					6
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					6
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					6
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					6
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					6
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					6
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					6
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					6
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					6
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					6
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 227 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	1705	N	1674	-0-	-31	-0-	60	1	1614	2	Y	-0-					10
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	90	1	1425	2	Y	-0-					10
03	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	82	1	1563	2	Y	-0-					10
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	145	1	1475	2	Y	-0-					10
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	70	1	1604	2	Y	-0-					10
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	83	1	1537	2	Y	-0-					10
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	95	1	1579	2	Y	-0-					10
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	147	1	1527	2	Y	-0-					10
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	117	1	1503	2	Y	-0-					10
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	180	1	1550	2	Y	-0-					10
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	164	1	1516	2	Y	-0-					10
*12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	200	1	1536	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 19,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, FANNIE T. WELL #: 1 RRCID -> 251360 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 4452 PERF. 3966 - 4055

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		81	-0-	81	81	81	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		48	-0-	48	129	48	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		48	-0-	48	177	48	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		19	-0-	19	196	19	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	196					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		23	-0-	23	219	23	2			Y	-0-					-0-
08	239	N	20	-0-	-219	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
*10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIEBE, ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 144530 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3760 - 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
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					53
02	DLQ G-10		41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-					53
03	DLQ G-10		24	-0-	24	65	24	2			Y	-0-					53
04	DLQ G-10		25	-0-	25	90	25	2			Y	-0-					53
05	DLQ G-10		10	-0-	10	100	10	2			Y	-0-					53
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	100					Y	-0-					53
07	DLQ G-10		12	-0-	12	112	12	2			Y	-0-					53
08	122	N	10	-0-	-112	-0-	10	2			Y	-0-					53
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					53
*10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					53
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 218837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3685 - 3694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS) //CONT.// 47064 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HUNTER ENERGY, INC. //CONT.// 418929
LANGFORD "C" WELL #: 4 RRCID -> 218838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3689 - 3697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS) //CONT.// 47064 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HUNTER ENERGY, INC. //CONT.// 418929
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
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	9	-0-	9	23	9	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	9	-0-	9	32	9	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	4	-0-	4	36	4	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	4	-0-	4	40	4	2			Y	-0-					-0-
08	43 N	3	-0-	-40	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2239	2	14	9	N	13					105
02	364 N	244	-0-	-120	-0-	236	2	8	9	N	7					112
03	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2666	2	33	9	N	30					142
04	2190 N	1914	-0-	-276	-0-	1904	2	10	9	N	9					151
05	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1426	2	3	9	N	3	1	8			153
06	2610 N	720	-0-	-1890	-0-	643	2	77	9	N	70	70	6			153
07	1984 N	950	-0-	-1034	-0-	950	2			N	-0-					153
08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1464	2	1	9	N	1					154
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					154
10	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					154
11	1410 N	1254	-0-	-156	-0-	1254	2			N	-0-					154
*12	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 16,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			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	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	108	-0-	108	108	108	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	108					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	108					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	108					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	108					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES & LEWIS (CADDO) //CONT.// 47159 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CWC OIL & GAS, LLC //CONT.// 195804
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
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					172
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					172
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					172
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					172
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					172
06	DLQ G-10		60	-0-	60	60	60	2			N	-0-					172
07	DLQ G-10		62	-0-	62	122	62	2			N	-0-					172
08	DLQ G-10		130	-0-	130	252	130	2			N	-0-					172
09	DLQ G-10		79	-0-	79	331	79	2			N	-0-					172
10	DLQ G-10		115	-0-	115	446	115	2			N	-0-					172
*11	823	N	377	-0-	-446	-0-	377	2			N	-0-					172
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 1,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			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	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		105	-0-	105	105	105	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	105					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	105					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	105					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	105					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 309 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	13949		NO RPT	-0-	-13949	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14911		NO RPT	-0-	-14911	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14911		NO RPT	-0-	-14911	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14430		NO RPT	-0-	-14430	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14911		NO RPT	-0-	-14911	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14430		NO RPT	-0-	-14430	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14911		NO RPT	-0-	-14911	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONISUE BOWDEN (CANYON) 47233 500 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
FOREE OIL COMPANY 275700
JONISUE WELL #: 1 B RRCID -> 218245 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4890 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	#	1712	-0-	-86	-0-	1712	2			N	-0-					298
02	1624	#	1461	-0-	-163	-0-	1461	2			N	-0-					298
03	1767	#	1623	-0-	-144	-0-	1623	2			N	-0-					298
04	1680	#	1601	-0-	-79	-0-	1601	2			N	-0-					298
05	1705	#	1637	-0-	-68	-0-	1637	2			N	-0-					298
06	1650	#	1471	-0-	-179	-0-	1471	2			N	-0-					298
07	1643	#	1333	-0-	-310	-0-	1333	2			N	-0-					298
08	1643	#	1161	-0-	-482	-0-	1161	2			N	-0-					298
09	1590	#	1470	-0-	-120	-0-	1470	2			N	-0-	167	1			131
10	1643	#	1499	-0-	-144	-0-	1499	2			N	-0-					131
11	1507	R	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					131
*12	1585	R	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 18,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		210	-0-	210	210	210	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		398	-0-	398	608	398	3			Y	-0-					-0-
05	892	R	284	-0-	-608	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
06	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
07	372	#	245	-0-	-127	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
08	372	#	233	-0-	-139	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
09	360	#	224	-0-	-136	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
10	279	#	224	-0-	-55	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
11	240	#	225	-0-	-15	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
12	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSEPH H. BYRNE (DUFFER) //CONT.// 47291 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. //CONT.// 105675
BENNETT WELL #: 6 RRCID -> 211318 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 3128 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			28
02	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			28
03	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			28
04	60 #	37	-0-	-23	-0-	37	2		N	-0-			28
05	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			28
06	90 #	18	-0-	-72	-0-	18	2		N	-0-			28
07	93 #	54	-0-	-39	-0-	54	2		N	-0-			28
08	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	2		N	-0-			28
09	60 #	35	-0-	-25	-0-	35	2		N	-0-			28
10	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			28
11	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-			28
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			28

TOTAL GAS PROD: 547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
07	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	3		N	-0-			-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
09	90 N	31	-0-	-59	-0-	31	3		N	-0-			-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON JOSH WELL #: 4 C RRCID -> 061110 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 4584 PERF. N/A

01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
03	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3		N	-0-			-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
05	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	3		N	-0-			-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
07	186 N	10	-0-	-176	-0-	10	3		N	-0-			-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
09	180 N	10	-0-	-170	-0-	10	3		N	-0-			-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSH THOMPSON (CONGL.) //CONT.// 47323 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
THOMPSON, JOSH WELL #: 5 RRCID -> 226040 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4344 - 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
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	217	N	62	-0-	-155	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09	210	N	62	-0-	-148	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSHUA (CONGL) //CONT.// 47326 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
LOWRANCE INC. 511345
HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 239792 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3366 - 3373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	28 #	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	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-
09	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER WELL #: 2 RRCID -> 246340 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3591 - 3599

01	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	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-
09	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 108992 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3560 - 3572

01	558 #	308	-0-	-250	-0-	308	2			N	-0-					13
02	504 #	252	-0-	-252	-0-	252	2			N	-0-					13
03	434 #	256	-0-	-178	-0-	256	2			N	-0-					13
04	330 #	225	-0-	-105	-0-	225	2			N	-0-					13
05	310 #	206	-0-	-104	-0-	205	2	1	9	N	1					14
06	300 #	183	-0-	-117	-0-	180	2	3	9	N	3					17
07	279 #	172	-0-	-107	-0-	172	2			N	-0-					17
08	248 #	160	-0-	-88	-0-	160	2			N	-0-					17
09	240 #	149	-0-	-91	-0-	149	2			N	-0-					17
10	217 #	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					17
*11	180 #	130	-0-	-50	-0-	130	2			N	-0-					17
12	186 #	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-	17	7			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JOSHUA (CONGL) //CONT.// 47326 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
PLACE OIL AND GAS CO. 667700
CARROLL, BOB WELL #: 2 RRCID -> 158003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3606 - 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
01	372 #	298	-0-	-74	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	336 #	262	-0-	-74	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	310 #	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	300 #	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	310 #	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	300 #	252	-0-	-48	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	310 #	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	310 #	144	-0-	-166	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09	270 #	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	279 #	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					-0-
11	240 #	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95 N	95	-0-	-0-	-0-	92	3	3	9	N	3					97
02	560 N	151	-0-	-409	-0-	149	3	2	9	N	2					99
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	670	3	2	9	N	2					101
04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	904	3	10	9	N	9					110
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	883	3	8	9	N	7					117
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	825	3	6	9	N	5					122
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	832	3	6	9	N	5					127
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	722	3	7	9	N	6					133
09	840 N	791	-0-	-49	-0-	784	3	7	9	N	6					139
*10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					139
*11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	246	3	6	9	N	5					144
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 6,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAY (CADDO) //CONT.// 47786 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810
TABER RANCH WELL #: 104 RRCID -> 102912 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 1858 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	434	N	318	-0-	-116	-0-	7	1	311	2	N	-0-					134
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	7	1	266	2	N	-0-					134
03	372	N	293	-0-	-79	-0-	7	1	286	2	N	-0-					134
04	300	N	272	-0-	-28	-0-	7	1	265	2	N	-0-					134
05	310	N	271	-0-	-39	-0-	7	1	264	2	N	-0-					134
06	270	N	230	-0-	-40	-0-	7	1	223	2	N	-0-					134
07	279	N	227	-0-	-52	-0-	7	1	220	2	N	-0-					134
08	279	N	171	-0-	-108	-0-	7	1	164	2	N	-0-					134
09	240	N	158	-0-	-82	-0-	7	1	151	2	N	-0-					134
10	217	N	118	-0-	-99	-0-	7	1	111	2	N	-0-					134
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	7	1	197	2	N	-0-					134
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	7	1	250	2	N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 2,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
02	644	N	611	-0-	-33	-0-	611	3			N	-0-					-0-
03	806	N	720	-0-	-86	-0-	720	3			N	-0-					-0-
04	780	N	756	-0-	-24	-0-	756	3			N	-0-					-0-
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
07	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	3			N	-0-					-0-
08	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	3			N	-0-					-0-
09	750	N	734	-0-	-16	-0-	734	3			N	-0-					-0-
10	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	3			N	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
*12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEECHI CREEK (2100) 48408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
LYON WELL #: 1X RRCID -> 157592 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 4539 PERF. 4039 - 4047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2014 - PLUGGED 06/16/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	310	N	173	-0-	-137	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	248	N	108	-0-	-140	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	300	N	213	-0-	-87	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	1	N	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-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY (CONGL. 4050) 48555 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
R.J. KELLY ESTATE "E" WELL #: 3 RRCID -> 111957 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4048 - 4058

01	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	45	-0-	-141	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	47	-0-	-232	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	10	-0-	-200	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	10	-0-	-269	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY (STRAWN) 48555 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
COODY, J.R. "A" WELL #: 7 RRCID -> 161660 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 2578 - 2708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	252 N	233	-0-	-19	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	240 N	107	-0-	-133	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	341 N	271	-0-	-70	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	310 N	233	-0-	-77	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	120 N	4	-0-	-116	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	280 N	266	-0-	-14	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	279 N	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEN DANDY (CONGL.) 48750 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
RAWLS WELL #: 1 RRCID -> 139752 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3176 - 3250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	1			-0-
03	0 A	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2013 - P/A 10-14-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEN ROSE (LO. CONGL.) 48780 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
ROYAL TEXAN ENERGY CO. 732104
CHANEY, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 121547 COMPL. DATE 05/26/1986 TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3829 - 3831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	168	N	98	-0-	-70	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	120	N	55	-0-	-65	-0-	26	1	29	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KESSLER (STRAWN) 49095 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
SMITH, J.V. OIL COMPANY 792516
KESSLER WELL #: 1 RRCID -> 102668 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 4696 PERF. 3133 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KESSLER (3980) 49095 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 105180 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3723 - 3757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MILLER, ARLENE WELL #: 1 RRCID -> 274399 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 2999 - 3004

07	0	21697	-0-	21697	21697	996	1	20668	3	N	30			30
						33	9							
08	0	14166	-0-	14166	35863	468	1	13698	3	N	-0-			30
09	0	4168	-0-	4168	40031	250	1	3918	3	N	-0-			30
10	17342	5568	-0-	-11774	28257	238	1	5330	3	N	-0-			30
11	22620	3386	-0-	-19234	9023	3386	3			N	-0-			30
12	23374	454	-0-	-22920	-0-	454	3			N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 49,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

KEVIN (ATOKA) 49106 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
F & R HALSELL WELL #: 6 U RRCID -> 098403 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 4333 - 4340

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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEVIN (ATOKA 4470) 49106 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
F & R HALSELL WELL #: 6 L RRCID -> 102342 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 4470 - 4480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HALSELL, J. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 142620 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4500 - 4508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3103	-0-	3	21690	3091	3	12	9	N	11			124
02	2800	N	2659	-0-	-141	21549	2655	3	4	9	N	4			128
03	7750		2702	-0-	-5048	16501	2696	3	6	9	N	5			133
04	7500		2309	-0-	-5191	11310	2306	3	3	9	N	3			136
05	7750		2248	-0-	-5502	5808	2240	3	8	9	N	7			143
06	7500		1994	-0-	-5506	302	1988	3	6	9	N	5			148
07	2128		1826	-0-	-302	-0-	1822	3	4	9	N	4			152
08	2108		1899	-0-	-209	-0-	1890	3	9	9	N	8			160
09	1980	N	1753	-0-	-227	-0-	1750	3	3	9	N	3			163
10	1829	N	1626	-0-	-203	-0-	1619	3	7	9	N	6			169
11	1830	N	1744	-0-	-86	-0-	1737	3	7	9	N	6			175
12	1798	N	1640	-0-	-158	-0-	1636	3	4	9	N	4			179

TOTAL GAS PROD: 25,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

KEVIN, NE (ATOKA) 49110 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
NALL OIL & GAS 599295
HALSELL WELL #: 4 RRCID -> 109353 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 4319 - 4332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	187	R	187	-0-	-0-	-0-	28	1	159	2	N	-0-			-0-
02	180	R	180	-0-	-0-	-0-	25	1	155	2	N	-0-			-0-
03	200	R	200	-0-	-0-	-0-	28	1	172	2	N	-0-			-0-
04	191	R	191	-0-	-0-	-0-	27	1	164	2	N	-0-			-0-
05	197	R	197	-0-	-0-	-0-	27	1	170	2	N	-0-			-0-
06	180	#	167	-0-	-13	-0-	22	1	145	2	N	-0-			-0-
07	189	R	189	-0-	-0-	-0-	26	1	163	2	N	-0-			-0-
08	186	#	179	-0-	-7	-0-	24	1	155	2	N	-0-			-0-
09	180	#	177	-0-	-3	-0-	24	1	153	2	N	-0-			-0-
10	186	#	172	-0-	-14	-0-	22	1	150	2	N	-0-			-0-
11	180	#	152	-0-	-28	-0-	21	1	131	2	N	-0-			-0-
12	186	#	165	-0-	-21	-0-	23	1	142	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124 #	109	-0-	-15	-0-	16	1	93	2	N	-0-			-0-
02	112 #	91	-0-	-21	-0-	13	1	78	2	N	-0-			-0-
03	127 R	127	-0-	-0-	-0-	18	1	109	2	N	-0-			-0-
04	120 #	119	-0-	-1	-0-	17	1	102	2	N	-0-			-0-
05	143 R	143	-0-	-0-	-0-	19	1	124	2	N	-0-			-0-
06	120 #	111	-0-	-9	-0-	15	1	96	2	N	-0-			-0-
07	169 R	169	-0-	-0-	-0-	23	1	146	2	N	-0-			-0-
08	155 #	134	-0-	-21	-0-	18	1	116	2	N	-0-			-0-
09	159 R	159	-0-	-0-	-0-	21	1	138	2	N	-0-			-0-
10	211 R	211	-0-	-0-	-0-	27	1	184	2	N	-0-			-0-
11	156 R	156	-0-	-0-	-0-	22	1	134	2	N	-0-			-0-
12	155 #	134	-0-	-21	-0-	18	1	116	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
*12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVINE, JAMES JR. 426715
IRVINE WELL #: 1 RRCID -> 084921 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 1727 - 1735

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
06	420 N	32	-0-	-388	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
07	124 N	40	-0-	-84	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
08	186 N	39	-0-	-147	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
02	588 N	317	-0-	-271	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	682 N	361	-0-	-321	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	660 N	328	-0-	-332	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
08	899 N	749	-0-	-150	-0-	749	3			N	-0-					-0-
09	810 N	578	-0-	-232	-0-	578	3			N	-0-					-0-
10	775 N	617	-0-	-158	-0-	617	3			N	-0-					-0-
11	720 N	600	-0-	-120	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIGHT,JUDITH WINSTON "C" WELL #: 2 RRCID -> 127494 COMPL. DATE 05/16/1988 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3929 - 3939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527 N	240	-0-	-287	-0-	240	3			N	-0-					107
02	308 N	103	-0-	-205	-0-	94	3	9	9	N	8					115
03	310 N	121	-0-	-189	-0-	121	3			N	-0-					115
04	240 N	87	-0-	-153	-0-	87	3			N	-0-					115
05	124 N	35	-0-	-89	-0-	35	3			N	-0-					115
06	120 N	15	-0-	-105	-0-	15	3			N	-0-					115
07	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					115
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					115
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	665	3	10	9	N	9					124
10	992 N	813	-0-	-179	-0-	718	3	95	9	N	86	173	1			37
11	810 N	703	-0-	-107	-0-	598	3	105	9	N	95					132
12	713 N	532	-0-	-181	-0-	422	3	110	9	N	100	172	1			60

TOTAL GAS PROD: 5,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.R.A. WELL #: 3 RRCID -> 128865 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3624 - 3631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
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-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.R.A. WELL #: 1 RRCID -> 133640 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 3834 - 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
01	279 #	251	-0-	-28	-0-	251	3	N	-0-			-0-
02	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-			-0-
03	279 #	277	-0-	-2	-0-	277	3	N	-0-			-0-
04	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-			-0-
05	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-			-0-
06	270 #	249	-0-	-21	-0-	249	3	N	-0-			-0-
07	279 #	267	-0-	-12	-0-	267	3	N	-0-			-0-
08	310 #	261	-0-	-49	-0-	261	3	N	-0-			-0-
09	300 #	231	-0-	-69	-0-	231	3	N	-0-			-0-
10	279 #	240	-0-	-39	-0-	240	3	N	-0-			-0-
11	270 #	191	-0-	-79	-0-	191	3	N	-0-			-0-
*12	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620) //CONT.// 49295 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
BRAZOS-FISH WELL #: 1 RRCID -> 142116 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3766 - 3793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBERLIN ENERGY GROUP 462705
KIMBERLIN WELL #: 3 RRCID -> 119458 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3589 - 3596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	#	92	-0-	-94	-0-	4	1	88	2	Y	-0-			6
02	174	R	174	-0-	-0-	-0-	4	1	170	2	Y	-0-			6
03	186	#	126	-0-	-60	-0-	4	1	122	2	Y	-0-			6
04	211	R	211	-0-	-0-	-0-	4	1	207	2	Y	-0-			6
05	186	#	177	-0-	-9	-0-	4	1	173	2	Y	-0-			6
06	238	R	238	-0-	-0-	-0-	4	1	234	2	Y	-0-			6
07	217	#	101	-0-	-116	-0-	4	1	97	2	Y	-0-			6
08	DLQ G-10		87	-0-	87	87	4	1	83	2	Y	-0-			6
09	DLQ G-10		182	-0-	182	269	4	1	178	2	Y	-0-			6
10	DLQ G-10		78	-0-	78	347	4	1	74	2	Y	-0-			6
11	DLQ G-10		148	-0-	148	495	4	1	144	2	Y	-0-			6
*12	639	R	144	-0-	-495	-0-	4	1	140	2	Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 1,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBERLIN WELL #: 6 RRCID -> 181953 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3662 - 3670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	#	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
02	28	#	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-
03	31	#	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
04	30	#	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-
05	31	#	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-			-0-
07	31	#	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
08	31	#	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
09	30	#	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
10	31	#	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
11	30	#	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
*12	19	R	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 225 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	527 N	251	-0-	-276	-0-	12	1	239	2	Y	-0-			17
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	12	1	458	2	Y	-0-			17
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	12	1	330	2	Y	-0-			17
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	12	1	558	2	Y	-0-			17
05	527 N	478	-0-	-49	-0-	12	1	466	2	Y	-0-			17
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	12	1	631	2	Y	-0-			17
07	589 N	271	-0-	-318	-0-	12	1	259	2	Y	-0-			17
08	DLQ G-10	237	-0-	237	237	12	1	225	2	Y	-0-			17
09	DLQ G-10	493	-0-	493	730	12	1	481	2	Y	-0-			17
10	DLQ G-10	211	-0-	211	941	12	1	199	2	Y	-0-			17
11	DLQ G-10	401	-0-	401	1342	12	1	389	2	Y	-0-			17
*12	1732 N	390	-0-	-1342	-0-	12	1	378	2	Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 4,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124 N	63	-0-	-61	-0-	3	1	60	2	Y	-0-			4
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	3	1	116	2	Y	-0-			4
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	Y	-0-			4
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	3	1	141	2	Y	-0-			4
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	3	1	118	2	Y	-0-			4
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	3	1	159	2	Y	-0-			4
07	155 N	68	-0-	-87	-0-	3	1	65	2	Y	-0-			4
08	DLQ G-10	60	-0-	60	60	3	1	57	2	Y	-0-			4
09	DLQ G-10	124	-0-	124	184	3	1	121	2	Y	-0-			4
10	DLQ G-10	53	-0-	53	237	3	1	50	2	Y	-0-			4
11	DLQ G-10	101	-0-	101	338	3	1	98	2	Y	-0-			4
*12	437 N	99	-0-	-338	-0-	3	1	96	2	Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 1,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING-TINDALL (MISS.) 49440 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
TINDALL "C" WELL #: 1 RRCID -> 137606 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 3855 PERF. 3590 - 3650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING-TINDALL (MISS.) //CONT.// 49440 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
TINDALL III WELL #: 4 RRCID -> 141951 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 3631 PERF. 3610 - 3626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDALL I WELL #: 1 RRCID -> 147071 COMPL. DATE 01/25/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3591 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLOY, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 217131 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 3594 - 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
01	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	372	N	279	-0-	-93	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	372	N	122	-0-	-250	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	279	N	86	-0-	-193	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	330	N	92	-0-	-238	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	110	3	2	9	N	2	6	1			-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	100	3	2	9	N	2					2
03	2418	N	122	-0-	-2296	-0-	120	3	2	9	N	2					4
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	110	3	2	9	N	2					6
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	120	3	2	9	N	2	8	1			-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	108	3	2	9	N	2					2
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	105	3	2	9	N	2					4
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	110	3	2	9	N	2	6	1			-0-
09	120	N	84	-0-	-36	-0-	82	3	2	9	N	2					2
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	98	3	2	9	N	2					4
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	88	3	1	9	N	1					5
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	75	3	1	9	N	1	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
02	281		281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 629 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	2		N	-0-					-0-
02	784	N	491	-0-	-293	-0-	491	2		N	-0-					-0-
03	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	2		N	-0-					-0-
04	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	2		N	-0-					-0-
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-					-0-
06	840	N	775	-0-	-65	-0-	775	2		N	-0-					-0-
07	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	2		N	-0-					-0-
08	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	2		N	-0-					-0-
09	780	N	721	-0-	-59	-0-	721	2		N	-0-					-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-					-0-
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-					-0-
*12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	744	N	683	-0-	-61	-0-	30	1	647	3	N	5					100
							6	9									
02	616	N	575	-0-	-41	-0-	30	1	542	3	N	3					103
							3	9									
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	30	1	666	3	N	-0-					103
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	30	1	659	3	N	3					106
							3	9									
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	30	1	706	3	N	3					109
							3	9									
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	30	1	681	3	N	4					113
							4	9									
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	30	1	738	3	N	2					115
							2	9									
08	744	N	742	-0-	-2	-0-	30	1	710	3	N	2					117
							2	9									
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	30	1	692	3	N	5					122
							6	9									
10	775	N	737	-0-	-38	-0-	30	1	705	3	N	2					124
							2	9									
11	720	N	642	-0-	-78	-0-	30	1	608	3	N	4					128
							4	9									
12	744	N	698	-0-	-46	-0-	30	1	662	3	N	5					133
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 8,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

SO OPERATING COMPANY 800281
CARR, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 104575 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 3986 PERF. 3558 - 3568

01	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODES-SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 110898 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3397 - 3427

01	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	308	N	162	-0-	-146	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					-0-
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	360	N	303	-0-	-57	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEINER (LAKE) //CONT.// 49832 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
WHITLEY, RAYMOND 920489
WHITLEY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 104293 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3480 - 3511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					10
02	84 #	55	-0-	-29	-0-	55	2			N	-0-					10
03	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					10
04	90 #	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					10
05	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					10
06	90 #	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					10
07	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					10
08	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					10
09	90 #	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					10
10	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					10
11	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					10
12	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF CISCO WELL #: 1 RRCID -> 152589 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 4105 PERF. N/A

01	248 #	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	224 #	188	-0-	-36	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	210 #	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	217 #	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	217 #	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09	210 #	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	217 #	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	180 #	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	186 #	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2 EXT	-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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH WELL #: 1 RRCID -> 132709 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3400 - 3410

01	DLQ G-10	38	-0-	38	579	38	2			N	-0-					10
02	DLQ G-10	78	-0-	78	657	78	2			N	-0-					10
03	DLQ G-10	79	-0-	79	736	79	2			N	-0-					10
04	DLQ G-10	85	-0-	85	821	85	2			N	-0-					10
05	DLQ G-10	83	-0-	83	904	83	2			N	-0-					10
06	DLQ G-10	84	-0-	84	988	84	2			N	-0-					10
07	DLQ G-10	92	-0-	92	1080	92	2			N	-0-					10
08	DLQ G-10	89	-0-	89	1169	89	2			N	-0-					10
09	DLQ G-10	94	-0-	94	1263	94	2			N	-0-					10
10	DLQ G-10	97	-0-	97	1360	97	2			N	-0-					10
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1360					N	NO RPT					10
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1360					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-					-0-
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3		N	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3		N	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		N	-0-					-0-
08	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	3		N	-0-					-0-
09	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	3		N	-0-					-0-
10	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	3		N	-0-					-0-
11	900	N	435	-0-	-465	-0-	435	3		N	-0-					-0-
12	837	N	567	-0-	-270	-0-	567	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050) //CONT.// 49888 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
BLACK "A" WELL #: 3 RRCID -> 236746 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4090 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 5 RRCID -> 238036 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4057 - 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
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
09	960	N	941	-0-	-19	-0-	941	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	702	-0-	-321	-0-	702	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
12	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 243144 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 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
01	744	N	598	-0-	-146	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
03	744	N	576	-0-	-168	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1263	-0-	-194	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
*12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
08	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	3			N	-0-					-0-
09	480	N	415	-0-	-65	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
12	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 255219 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4078 - 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
01	775	N	575	-0-	-200	-0-	575	3			N	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
03	775	N	575	-0-	-200	-0-	575	3			N	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
05	868	N	568	-0-	-300	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	570	N	30	-0-	-540	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	899	N	186	-0-	-713	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	558	N	30	-0-	-528	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	186	N	30	-0-	-156	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 8 RRCID -> 259425 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 4095 - 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
01	1085	N	896	-0-	-189	-0-	896	3			N	-0-					-0-
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	872	-0-	-213	-0-	872	3			N	-0-					-0-
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	205	-0-	-1004	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	840	N	281	-0-	-559	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	184	-0-	-839	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050) //CONT.// 49888 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 3 RRCID -> 265357 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4087 - 4099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1003	-0-	-392	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	960	-0-	-249	-0-	960	3			N	-0-					-0-
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	1084	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 4 RRCID -> 265358 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4064 - 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
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 431 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	1830	-0-	-898	2591	1830	2			N	-0-					-0-
02	2464	1891	-0-	-573	2018	1891	2			N	-0-					-0-
03	2728	2051	-0-	-677	1341	2051	2			N	-0-					-0-
04	2640	2063	-0-	-577	764	2063	2			N	-0-					-0-
05	2728	2055	-0-	-673	91	2055	2			N	-0-					-0-
06	2040 #	1935	-0-	-105	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
07	2139 #	2057	-0-	-82	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
08	2187 R	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
09	2070 #	1953	-0-	-117	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
10	2194 R	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
11	2130 #	1996	-0-	-134	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
12	2201 #	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.D. BROWN WELL #: 1 RRCID -> 218147 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 3316 PERF. 3194 - 3250

01	248 #	213	-0-	-35	-0-	181	2	32	9	N	29					187
02	196 #	187	-0-	-9	-0-	162	2	25	9	N	23	171	1			39
03	217 #	214	-0-	-3	-0-	184	2	30	9	N	27					66
04	210 #	201	-0-	-9	-0-	177	2	24	9	N	22					88
05	217 #	203	-0-	-14	-0-	179	2	24	9	N	22					110
06	213 R	213	-0-	-0-	-0-	185	2	28	9	N	25					135
07	217 #	210	-0-	-7	-0-	184	2	26	9	N	24					159
08	217 #	207	-0-	-10	-0-	183	2	24	9	N	22					181
09	210 #	183	-0-	-27	-0-	162	2	21	9	N	19					200
10	217 #	147	-0-	-70	-0-	136	2	11	9	N	10	172	1			38
11	210 #	175	-0-	-35	-0-	147	2	28	9	N	25					63
12	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 2,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 218148 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3240 - 3272

01	372 #	335	-0-	-37	-0-	328	2	7	9	N	6					131
02	336 #	296	-0-	-40	-0-	290	2	6	9	N	5					136
03	422 R	422	-0-	-0-	-0-	418	2	4	9	N	4					140
04	336 R	336	-0-	-0-	-0-	330	2	6	9	N	5					145
05	356 R	356	-0-	-0-	-0-	350	2	6	9	N	5					150
06	420 #	343	-0-	-77	-0-	340	2	3	9	N	3					153
07	434 #	341	-0-	-93	-0-	334	2	7	9	N	6					159
08	434 #	332	-0-	-102	-0-	331	2	1	9	N	1					160
09	330 #	307	-0-	-23	-0-	305	2	2	9	N	2					162
10	341 #	331	-0-	-10	-0-	327	2	4	9	N	4					166
11	330 #	289	-0-	-41	-0-	286	2	3	9	N	3					169
12	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					169

TOTAL GAS PROD: 3,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

SNIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 245900 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3164 - 3290

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2014 - P&A 06/30/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOKOMO CADDO (DUFFER) //CONT.// 50101 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
KOKOMO ENERGY, INC. //CONT.// 474070
CRAIGHEAD WELL #: 5 RRCID -> 255438 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3342 - 3356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	1503	2			N	-0-					53
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					53
03	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	1450	2			N	-0-					53
04	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	1413	2			N	-0-					53
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					53
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					53
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					53
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					53
09	1470	N	1422	-0-	-48	-0-	1422	2			N	-0-					53
10	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1477	2			N	-0-					53
11	1500	N	1433	-0-	-67	-0-	1433	2			N	-0-					53
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 16,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2046	X	718	-0-	-1328	-0-	718	2			N	-0-					-0-
02	1848	X	1763	-0-	-85	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	809	-0-	-1237	-0-	809	2			N	-0-					-0-
04	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	784	-0-	-1169	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1897	-0-	-149	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09	840	N	628	-0-	-212	-0-	628	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1765	-0-	-126	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
*12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDRICKS WELL #: 1 RRCID -> 158714 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3843 - 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
01	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	403	N	78	-0-	-325	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	270	N	20	-0-	-250	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAMER (CONGL.) //CONT.// 50259 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 161168 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 3862 - 3867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
09	360	N	306	-0-	-54	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDRICKS WELL #: 3 RRCID -> 162936 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3713 - 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
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDRICKS WELL #: 4 RRCID -> 165971 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3791 - 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
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	420	N	329	-0-	-91	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	403	N	281	-0-	-122	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			N	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
12	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAMER (CONGL.) //CONT.// 50259 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
CABOT-KRAMER WELL #: 4 RRCID -> 171289 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3796 - 3802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	1			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
09	750	N	660	-0-	-90	-0-	660	2			N	-0-					-0-
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
12	682	N	605	-0-	-77	-0-	605	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	713	N	226	-0-	-487	-0-	226	2			N	-0-					72
02	336	N	184	-0-	-152	-0-	184	2			N	-0-					72
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	301	2	6	9	N	5					77
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	872	2	8	9	N	7					84
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	693	2	3	9	N	3					87
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					87
07	899	N	315	-0-	-584	-0-	315	2			N	-0-					87
08	682	N	261	-0-	-421	-0-	261	2			N	-0-					87
09	450	N	235	-0-	-215	-0-	235	2			N	-0-					87
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	982	2	4	9	N	4					91
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					91
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 5,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

KUZELL (CONGLOMERATE) 50450 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
D-MIL PRODUCTION, INC. 196830
GRAVES, ROBERT L WELL #: 1 RRCID -> 083564 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5194 - 5204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					29
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					29
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					29
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					29
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					29
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					29
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					29
08	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					29
09	150	N	63	-0-	-87	-0-	63	2			N	-0-					29
10	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	2			N	-0-					29
11	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					29
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 1,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	233	1	284	2	N	-0-					-0-
02	364	N	285	-0-	-79	-0-	210	1	75	2	N	-0-					-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	233	1	435	2	N	-0-					-0-
04	510	N	476	-0-	-34	-0-	225	1	251	2	N	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	232	1	545	2	N	-0-					-0-
06	660	N	641	-0-	-19	-0-	225	1	416	2	N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	232	1	401	2	N	-0-					-0-
08	775	N	585	-0-	-190	-0-	233	1	352	2	N	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	225	1	420	2	N	-0-					-0-
10	620	N	482	-0-	-138	-0-	233	1	249	2	N	-0-					-0-
11	570	N	412	-0-	-158	-0-	225	1	187	2	N	-0-					-0-
12	682	N	257	-0-	-425	-0-	240	1	17	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					17
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					17
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					17
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-					17
05	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					17
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					17
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					17
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					17
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					17
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					17
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					17
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUZELL (CONGLOMERATE) //CONT.// 50450 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
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
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2		N	-0-			-0-
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
07	341 N	247	-0-	-94	-0-	247	2		N	-0-			-0-
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
09	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	2		N	-0-			-0-
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2		N	-0-			-0-
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2		N	-0-			-0-
*12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KWAN-MOR (LAKE SAND) 50452 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
QUAIL OPERATING, INC. 684501
KWAN-MOR WELL #: RRCID -> 123904 COMPL. DATE 04/01/1987 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4376 - 4381

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.B.C. (CONGL. 4550) //CONT.// 50476 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
JOHNSTON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086603 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4452 - 4467

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
WILLIAMS, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 073980 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4745 - 4749

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
01	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	2		N	-0-					58
02	364	N	140	-0-	-224	-0-	140	2		N	-0-					58
03	341	N	33	-0-	-308	-0-	33	2		N	-0-					58
04	300	N	5	-0-	-295	-0-	5	2		N	-0-					58
05	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	2		N	-0-					58
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-					58
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-					58
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-					58
09	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2		N	-0-					58
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-					58
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-					58
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ELIZABETH KING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146656 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4608 - 4618

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
01	403	N	383	-0-	-20	-0-	101	1	282 3	Y	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	47	1	404 3	Y	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	51	1	465 3	Y	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	67	1	376 3	Y	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	99	1	593 3	Y	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	98	1	561 3	Y	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	85	1	552 3	Y	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	83	1	544 3	Y	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	91	1	524 3	Y	-0-					-0-
10	558	N	533	-0-	-25	-0-	69	1	464 3	Y	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	57	1	491 3	Y	-0-					-0-
12	651	N	567	-0-	-84	-0-	85	1	482 3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.C. CLEVINGER (RANGER) 50481 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. 274964
LORD, JESSIE WELL #: 1 RRCID -> 247983 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 4194 PERF. 3720 - 3724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMFINGER, B. WELL #: 1 RRCID -> 223631 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3730 - 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
01	3658	#	3410	-0-	-248	-0-	3379	3	31	9	N	28					174
02	3304	#	2969	-0-	-335	-0-	2957	3	12	9	N	11	172	1			13
03	3596	#	3537	-0-	-59	-0-	3514	3	23	9	N	21					34
04	3845	R	3845	-0-	-0-	-0-	3824	3	21	9	N	19					53
05	3783	R	3783	-0-	-0-	-0-	3757	3	26	9	N	24					77
06	3546	R	3546	-0-	-0-	-0-	3524	3	22	9	N	20					97
07	3968	#	3617	-0-	-351	-0-	3595	3	22	9	N	20					117
08	3968	#	3329	-0-	-639	-0-	3307	3	22	9	N	20					137
09	3894	R	3894	-0-	-0-	-0-	3877	3	17	9	N	15					152
10	3866	R	3866	-0-	-0-	-0-	3849	3	17	9	N	15	162	1			5
11	3658	R	3658	-0-	-0-	-0-	3634	3	24	9	N	22					27
12	4030	#	3635	-0-	-395	-0-	3612	3	23	9	N	21					48

TOTAL GAS PROD: 43,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480 N	2394	-0-	-86	-0-	2394	2		N	-0-			-0-
02	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2		N	-0-			-0-
03	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2		N	-0-			-0-
04	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2		N	-0-			-0-
05	3058 N	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3011	-0-	11	11	3011	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	3334	-0-	234	245	3334	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	3171	-0-	71	316	3171	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	3112	-0-	112	428	3112	2		N	-0-			-0-
10	3407	3407	-0-	-0-	428	3407	2		N	-0-			-0-
11	2791	2791	-0-	-0-	428	2791	2		N	-0-			-0-
*12	2781	2781	-0-	-0-	428	2781	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. G. COOK (MISS.) 50500 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
NEWELL 12-8 WELL #: 1D RRCID -> 157602 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4960 - 5016

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS TRUST "14" WELL #: 1 RRCID -> 167313 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4926 - 4942

01	465 N	459	-0-	-6	-0-	459	2		N	-0-			-0-
02	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	2		N	-0-			-0-
03	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	2		N	-0-			-0-
04	450 N	423	-0-	-27	-0-	423	2		N	-0-			-0-
05	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2		N	-0-			-0-
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-
09	420 N	417	-0-	-3	-0-	417	2		N	-0-			-0-
10	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	2		N	-0-			-0-
11	420 N	401	-0-	-19	-0-	401	2		N	-0-			-0-
12	434 N	397	-0-	-37	-0-	397	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. G. COOK (MISS.) //CONT.// 50500 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
NEWELL "12-2" WELL #: 1D RRCID -> 150656 COMPL. DATE 03/13/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4790 - 4818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. G. COOK, N. (MISS.) 50502 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
NEWELL RANCH G-3 WELL #: 1 RRCID -> 153997 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4800 - 4869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					20
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					20
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					20
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					20
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					20
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					20
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					20
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					20
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					20
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					20
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					20
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					51
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					51
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					51
04	240 N	99	-0-	-141	-0-	99	2			N	-0-					51
05	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					51
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					51
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					51
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					51
09	300 N	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					51
10	310 N	221	-0-	-89	-0-	221	2			N	-0-					51
11	240 N	173	-0-	-67	-0-	173	2			N	-0-					51
12	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 2,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	2			N	-0-					25
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					25
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					25
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	173	2	10	9	N	9					34
05	310	N	263	-0-	-47	-0-	248	2	15	9	N	14					48
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	237	2	10	9	N	9					57
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	263	2	19	9	N	17					74
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	252	2	13	9	N	12					86
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	245	2	7	9	N	6					92
10	279	N	234	-0-	-45	-0-	230	2	4	9	N	4					96
11	270	N	214	-0-	-56	-0-	194	2	20	9	N	18					114
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	220	2	22	9	N	20					134

TOTAL GAS PROD: 2,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	961	N	916	-0-	-45	-0-	916	2			N	-0-					19
02	812	N	796	-0-	-16	-0-	796	2			N	-0-					19
03	961	N	703	-0-	-258	-0-	703	2			N	-0-					19
04	900	N	651	-0-	-249	-0-	651	2			N	-0-					19
05	868	N	643	-0-	-225	-0-	643	2			N	-0-					19
06	690	N	627	-0-	-63	-0-	627	2			N	-0-					19
07	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	2			N	-0-					19
08	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	2			N	-0-					19
09	630	N	599	-0-	-31	-0-	599	2			N	-0-					19
10	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					19
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					19
*12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 8,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					62
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					62
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					62
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					62
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					62
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					62
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					62
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					62
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					62
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					62
*11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					62
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 9,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	240	N	163	-0-	-77	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, ODIS WELL #: 1 RRCID -> 017417 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 2325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE BROWNWOOD (MARBLE FALLS) //CONT.// 51393 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CREEK ENERGY, INC. //CONT.// 188579
MCFARLANE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 017424 COMPL. DATE 03/21/1962 TOTAL DEPTH N/A 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
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 018426 COMPL. DATE 03/02/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2290 - 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
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
NEWTON WELL #: 1 RRCID -> 128336 COMPL. DATE 08/29/1988 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2270 - 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
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
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-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 719 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
06	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	2		N	-0-			-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
09	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	2		N	-0-			-0-
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-
11	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186 #	149	-0-	-37	-0-	149	2		N	-0-			-0-
02	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
03	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	2		N	-0-			-0-
04	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
05	155 #	139	-0-	-16	-0-	139	2		N	-0-			-0-
06	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
07	217 #	166	-0-	-51	-0-	166	2		N	-0-			-0-
08	217 #	180	-0-	-37	-0-	180	2		N	-0-			-0-
09	210 #	129	-0-	-81	-0-	129	2		N	-0-			-0-
10	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
11	180 #	84	-0-	-96	-0-	84	2		N	-0-			-0-
12	186 #	121	-0-	-65	-0-	121	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403 #	242	-0-	-161	-0-	242	2		N	-0-			10
02	364 #	348	-0-	-16	-0-	348	2		N	-0-			10
03	403 #	254	-0-	-149	-0-	254	2		N	-0-			10
04	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			10
05	372 #	243	-0-	-129	-0-	243	2		N	-0-			10
06	547 R	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			10
07	570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			10
08	568 R	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-			10
09	540 #	483	-0-	-57	-0-	483	2		N	-0-			10
10	558 #	267	-0-	-291	-0-	267	2		N	-0-			10
11	540 #	479	-0-	-61	-0-	479	2		N	-0-			10
12	558 #	326	-0-	-232	-0-	326	2		N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 4,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
WILLIAMSON, J. WELL #: 1A RRCID -> 123765 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3369 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
TINDALL "D" WELL #: 1D RRCID -> 123879 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3542 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDALL II WELL #: 3 RRCID -> 124407 COMPL. DATE 05/26/1987 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3543 - 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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	392 #	-0-	-0-	-392	-0-				N	-0-			-0-
03	434 #	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
04	420 #	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
05	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
10	93 #	27	-0-	-66	-0-	27	2		N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 137 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDALL "D" WELL #: 2D RRCID -> 130966 COMPL. DATE 05/28/1989 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3576 - 3610

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDALL "D" WELL #: 3D RRCID -> 130967 COMPL. DATE 05/28/1989 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3554 - 3576

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
NORWOOD WELL #: 1 RRCID -> 138548 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3635 - 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
01	372 #	306	-0-	-66	-0-	306	2		N	-0-			8
02	308 #	268	-0-	-40	-0-	268	2		N	-0-			8
03	341 #	187	-0-	-154	-0-	187	2		N	-0-			8
04	300 #	113	-0-	-187	-0-	113	2		N	-0-			8
05	310 #	110	-0-	-200	-0-	110	2		N	-0-			8
06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			8
07	310 #	68	-0-	-242	-0-	68	2		N	-0-			8
08	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			8
09	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			8
10	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			8
11	450 #	288	-0-	-162	-0-	288	2		N	-0-			8
12	465 #	283	-0-	-182	-0-	283	2		N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 2,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 111951 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3420 - 3430

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			20
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	52			72
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	16			88
06	4 #	-0-	-0-	-4	-0-				N	7			95
07	4 #	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			95
08	4 #	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			95
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
*12	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			95

TOTAL GAS PROD: 126 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

MCCORD, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 126768 COMPL. DATE 01/09/1988 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3602

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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
FINLEY, CATHERN 268650
FINLEY J.J. WELL #: 1 RRCID -> 062209 COMPL. DATE 12/16/1974 TOTAL DEPTH 1531 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M S B COMPANY 518907
MCGOUGH WELL #: 1 RRCID -> 105600 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 3533 PERF. 3495 - 3500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744 #	606	-0-	-138	-0-	606	2		N	-0-			-0-
02	672 #	538	-0-	-134	-0-	538	2		N	-0-			-0-
03	713 #	619	-0-	-94	-0-	619	2		N	-0-			-0-
04	630 #	627	-0-	-3	-0-	627	2		N	-0-			-0-
05	651 #	645	-0-	-6	-0-	645	2		N	-0-			-0-
06	625 R	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-			-0-
07	687 R	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			-0-
08	651 #	69	-0-	-582	-0-	69	2		N	-0-			-0-
09	699 R	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-			-0-
*10	1107 R	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
*11	716 R	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-			-0-
12	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155 #	78	-0-	-77	-0-	78	2		N	-0-			6
02	140 #	58	-0-	-82	-0-	58	2		N	-0-			6
03	155 #	51	-0-	-104	-0-	51	2		N	-0-			6
04	90 #	61	-0-	-29	-0-	61	2		N	-0-			6
05	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	2		N	-0-			6
06	90 #	61	-0-	-29	-0-	61	2		N	-0-			6
07	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			6
08	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			6
09	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-			6
10	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			6
*11	90 #	60	-0-	-30	-0-	60	2		N	-0-			6
12	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	2		N	-0-	6	7	-0-

TOTAL GAS PROD: 751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
MEAZELL, CASEY "D" WELL #: 1 RRCID -> 077368 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3450 - 3458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248 #	182	-0-	-66	-0-	181	2	1	9	N	1					130
02	224 #	127	-0-	-97	-0-	126	2	1	9	N	1					131
03	217 #	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					131
04	210 #	156	-0-	-54	-0-	155	2	1	9	N	1					132
05	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					132
06	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					132
07	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					132
08	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					132
09	240 #	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					132
10	248 #	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					132
11	300 #	245	-0-	-55	-0-	245	2			N	-0-					132
12	310 #	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 2,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MEAZELL, CASEY (DANNY) "G" WELL #: 1 RRCID -> 110982 COMPL. DATE 06/13/1980 TOTAL DEPTH 3832 PERF. 3579 - 3740

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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEAZELL "H" WELL #: 1 RRCID -> 121025 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3532 - 3540

01	93 #	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	112 #	56	-0-	-56	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	120 #	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	155 #	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	155 #	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	150 #	79	-0-	-71	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
MAZELL "F" WELL #: 1 RRCID -> 250168 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3556 - 3559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62 #	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	84 #	48	-0-	-36	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	90 #	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	90 #	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	90 #	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENDRAGON OIL CO. 651162
FREYSCHLAG WELL #: 1 RRCID -> 123258 COMPL. DATE 06/11/1986 TOTAL DEPTH 3699 PERF. 3406 - 3415

01	DLQ G-10	163	-0-	163	163	153	3	10	9	Y	9					19
02	DLQ G-10	146	-0-	146	309	146	3			Y	-0-					19
03	DLQ G-10	112	-0-	112	421	109	3	3	9	Y	3					22
04	448 R	27	-0-	-421	-0-	26	3	1	9	Y	1					23
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	150 #	114	-0-	-36	-0-	113	3	1	9	Y	1	15	1			9
07	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					9
08	209 R	209	-0-	-0-	-0-	199	3	10	9	Y	9					18
09	196 R	196	-0-	-0-	-0-	195	3	1	9	Y	1					19
10	217 #	208	-0-	-9	-0-	191	3	17	9	Y	15					34
11	210 #	194	-0-	-16	-0-	186	3	8	9	Y	7					41
12	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 1,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

FREYSCHLAG WELL #: 2 RRCID -> 124408 COMPL. DATE 01/15/1987 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 3436 - 3446

01	DLQ G-10	158	-0-	158	158	148	3	10	9	Y	9					28
02	DLQ G-10	151	-0-	151	309	151	3			Y	-0-					28
03	DLQ G-10	232	-0-	232	541	224	3	8	9	Y	7					35
04	796 R	255	-0-	-541	-0-	247	3	8	9	Y	7					42
05	260 R	260	-0-	-0-	-0-	258	3	2	9	Y	2					44
06	193 R	193	-0-	-0-	-0-	190	3	3	9	Y	3	30	1			17
07	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					17
08	279 #	256	-0-	-23	-0-	243	3	13	9	Y	12					29
09	270 #	233	-0-	-37	-0-	232	3	1	9	Y	1					30
10	248 #	240	-0-	-8	-0-	220	3	20	9	Y	18					48
11	240 #	219	-0-	-21	-0-	211	3	8	9	Y	7					55
12	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 2,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
PENDRAGON OIL CO. //CONT.// 651162
CLABORN WELL #: 1 RRCID -> 125231 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 3403 - 3423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186 #	149	-0-	-37	-0-	149	3		N	-0-			2
02	224 #	79	-0-	-145	-0-	79	3		N	-0-			2
03	248 #	74	-0-	-174	-0-	74	3		N	-0-			2
04	210 #	138	-0-	-72	-0-	138	3		N	-0-			2
05	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			2
06	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			2
07	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			2
08	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			2
09	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			2
10	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			2
11	210 #	198	-0-	-12	-0-	198	3		N	-0-			2
*12	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: 1,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANN WELL #: 3 RRCID -> 126921 COMPL. DATE 11/12/1987 TOTAL DEPTH 3886 PERF. 3580 - 3620

01	DLQ G-10	101	-0-	101	101	101	3		Y	-0-			20
02	DLQ G-10	116	-0-	116	217	116	3		Y	-0-			20
03	DLQ G-10	118	-0-	118	335	118	3		Y	-0-			20
04	481 R	146	-0-	-335	-0-	146	3		Y	-0-			20
05	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3		Y	-0-			20
06	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3		Y	-0-			20
07	124 #	123	-0-	-1	-0-	123	3		Y	-0-			20
08	155 #	124	-0-	-31	-0-	124	3		Y	-0-			20
09	150 #	130	-0-	-20	-0-	130	3		Y	-0-			20
10	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3		Y	-0-			20
*11	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3		Y	-0-			20
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			20

TOTAL GAS PROD: 1,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANN WELL #: 1 RRCID -> 127732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3630 - 3640

01	DLQ G-10	40	-0-	40	40	40	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	42	-0-	42	82	42	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	36	-0-	36	118	36	3		Y	-0-			-0-
04	147 R	29	-0-	-118	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
05	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-			-0-
06	60 #	37	-0-	-23	-0-	37	3		Y	-0-			-0-
07	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3		Y	-0-			-0-
08	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
10	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3		Y	-0-			-0-
*11	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3		Y	-0-			-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
PENDRAGON OIL CO. //CONT.// 651162
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
01	DLQ G-10	22	-0-	22	22	22	3		Y	-0-			11
02	DLQ G-10	29	-0-	29	51	29	3		Y	-0-			11
03	DLQ G-10	27	-0-	27	78	27	3		Y	-0-			11
04	122 R	44	-0-	-78	-0-	44	3		Y	-0-			11
05	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3		Y	-0-			11
06	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			11
07	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3		Y	-0-			11
08	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3		Y	-0-			11
09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			11
10	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-			11
*11	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-			11
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			11

TOTAL GAS PROD: 346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	DLQ G-10	12	-0-	12	12	12	3		Y	-0-			8
02	DLQ G-10	16	-0-	16	28	16	3		Y	-0-			8
03	DLQ G-10	14	-0-	14	42	14	3		Y	-0-			8
04	66 R	24	-0-	-42	-0-	24	3		Y	-0-			8
05	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3		Y	-0-			8
06	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	3		Y	-0-			8
07	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		Y	-0-			8
08	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		Y	-0-			8
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			8
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			8
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			8
12	15 #	NO RPT	-0-	-15	-0-				Y	NO RPT			8

TOTAL GAS PROD: 129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	DLQ G-10	79	-0-	79	79	79	3		Y	-0-			12
02	DLQ G-10	72	-0-	72	151	72	3		Y	-0-			12
03	DLQ G-10	69	-0-	69	220	69	3		Y	-0-			12
04	309 R	89	-0-	-220	-0-	89	3		Y	-0-			12
05	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-			12
06	90 #	71	-0-	-19	-0-	71	3		Y	-0-			12
07	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	3		Y	-0-			12
08	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	3		Y	-0-			12
09	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	3		Y	-0-			12
10	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3		Y	-0-			12
11	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	3		Y	-0-			12
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			12

TOTAL GAS PROD: 791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
PENDRAGON OIL CO. //CONT.// 651162
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
01	682 #	666	-0-	-16	-0-	666	3			N	-0-					88
02	672 #	546	-0-	-126	-0-	546	3			N	-0-					88
03	744 #	663	-0-	-81	-0-	663	3			N	-0-					88
04	664 R	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					88
05	692 R	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					88
06	630 #	617	-0-	-13	-0-	617	3			N	-0-					88
07	725 R	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					88
08	682 #	661	-0-	-21	-0-	661	3			N	-0-					88
09	660 #	504	-0-	-156	-0-	504	3			N	-0-					88
10	713 #	577	-0-	-136	-0-	577	3			N	-0-					88
11	690 #	361	-0-	-329	-0-	361	3			N	-0-					88
*12	713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 6,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
HANNA, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 133500 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3012 - 3020

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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	3					4
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					9
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					15
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					19
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					25
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 34

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
FINLEY, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 129491 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3544 - 3586

01	103 R	103	-0-	-0-	-0-	14	1	89	2	N	-0-					-0-
02	93 R	93	-0-	-0-	-0-	17	1	76	2	N	-0-					-0-
03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	19	1	84	2	N	-0-					-0-
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	15	1	85	2	N	-0-					-0-
05	103 R	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-
06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	N	-0-					-0-
07	103 R	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	2	N	-0-					-0-
08	103 R	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	N	-0-					-0-
09	96 R	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	2	N	-0-					-0-
10	93 #	57	-0-	-36	-0-	8	1	49	2	N	-0-					-0-
11	90 R	90	-0-	-0-	-0-	25	1	65	2	N	-0-					-0-
12	93 #	30	-0-	-63	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
WILLIAMSON, J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 089057 COMPL. DATE 03/00/1978 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3425 - 3063

01	372 #	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-					50
02	420 #	369	-0-	-51	-0-	369	3			N	-0-					50
03	465 #	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					50
04	450 #	415	-0-	-35	-0-	415	3			N	-0-					50
05	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					50
06	420 #	267	-0-	-153	-0-	267	3			N	-0-					50
07	434 #	166	-0-	-268	-0-	166	3			N	-0-					50
08	434 #	380	-0-	-54	-0-	380	3			N	-0-					50
09	420 #	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					50
10	434 #	259	-0-	-175	-0-	259	3			N	-0-					50
11	360 #	115	-0-	-245	-0-	115	3			N	-0-					50
12	434 #	349	-0-	-85	-0-	349	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 3,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBRELL WELL #: 2 RRCID -> 111634 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3529 - 3550

01	279 #	113	-0-	-166	-0-	89	3	24	9	N	22					49
02	252 #	98	-0-	-154	-0-	94	3	4	9	N	4					53
03	248 #	68	-0-	-180	-0-	56	3	12	9	N	11					64
04	150 #	139	-0-	-11	-0-	121	3	18	9	N	16					80
05	124 #	104	-0-	-20	-0-	89	3	15	9	N	14					94
06	120 #	81	-0-	-39	-0-	62	3	19	9	N	17					111
07	155 #	36	-0-	-119	-0-	21	3	15	9	N	14					125
08	155 #	91	-0-	-64	-0-	14	3	77	9	N	70					195
09	150 #	107	-0-	-43	-0-	85	3	22	9	N	20	171	1			44
10	148 R	148	-0-	-0-	-0-	134	3	14	9	N	13					57
11	143 R	143	-0-	-0-	-0-	133	3	10	9	N	9					66
*12	162 R	162	-0-	-0-	-0-	123	3	39	9	N	35					101

TOTAL GAS PROD: 1,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
KIMBRELL WELL #: 3 RRCID -> 114544 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3520 - 3550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217 #	88	-0-	-129	-0-	88	3		N	-0-			-0-
02	196 #	93	-0-	-103	-0-	93	3		N	-0-			-0-
03	217 #	44	-0-	-173	-0-	44	3		N	-0-			-0-
04	150 #	99	-0-	-51	-0-	99	3		N	-0-			-0-
05	124 #	89	-0-	-35	-0-	89	3		N	-0-			-0-
06	90 #	70	-0-	-20	-0-	70	3		N	-0-			-0-
07	93 #	23	-0-	-70	-0-	23	3		N	-0-			-0-
08	93 #	16	-0-	-77	-0-	16	3		N	-0-			-0-
09	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
10	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
11	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
*12	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 122639 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 3626 PERF. 3572 - 3580

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					9
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					9
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					9
04	600	N	537	-0-	-63	-0-	537	3			N	-0-					9
05	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	3			N	-0-					9
06	540	N	470	-0-	-70	-0-	470	3			N	-0-					9
07	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	3			N	-0-					9
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					9
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					9
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					9
11	540	N	450	-0-	-90	-0-	450	3			N	-0-					9
*12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 6,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	420	N	324	-0-	-96	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
10	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	450	N	326	-0-	-124	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	660	N	554	-0-	-106	-0-	554	3			N	-0-					-0-
05	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	3			N	-0-					-0-
06	540	N	323	-0-	-217	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	558	N	345	-0-	-213	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	496	N	347	-0-	-149	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
11	330	N	197	-0-	-133	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	558	N	20	-0-	-538	-0-	20	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDGE OIL COMPANY 711100
T.P.-BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 072628 COMPL. DATE 10/11/1976 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

01	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2	N	-0-			73
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-			73
03	279 N	204	-0-	-75	-0-	204	2	N	-0-			73
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-			73
05	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2	N	-0-			73
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			73
07	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2	N	-0-			73
08	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2	N	-0-			73
09	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	2	N	-0-			73
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-			73
11	270 N	243	-0-	-27	-0-	243	2	N	-0-			73
*12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-			73

TOTAL GAS PROD: 2,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING OIL AND GAS 818896
RIDDLE WELL #: 1 RRCID -> 081814 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4854 - 4864

01	14B2 EXT	562	-0-	562	562	562	2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	486	-0-	486	1048	486	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	280	-0-	280	1328	280	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	152	-0-	152	1480	152	2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	133	-0-	133	1613	133	2	N	-0-			-0-
06	14B DENY	122	-0-	122	1735	122	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	117	-0-	117	1852	117	2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1852			N	-0-			-0-
09	1852 R	-0-	-0-	-1852	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 190 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155	N	41	-0-	-114	-0-	15	1	26	3	Y	-0-			-0-
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	20	1	33	3	Y	-0-			-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	42	1	38	3	Y	-0-			-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	36	1	49	3	Y	-0-			-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	36	1	49	3	Y	-0-			-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	44	1	40	3	Y	-0-			-0-
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	37	1	21	3	Y	-0-			-0-
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	31	1	24	3	Y	-0-			-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	47	1	27	3	Y	-0-			-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	33	1	34	3	Y	-0-			-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	31	1	43	3	Y	-0-			-0-
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	45	1	45	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 846 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
01	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3		N	-0-			-0-
02	280 N	251	-0-	-29	-0-	251	3		N	-0-			-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
08	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	3		N	-0-			-0-
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3		N	-0-			-0-
11	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	3		N	-0-			-0-
12	310 N	267	-0-	-43	-0-	267	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 076592 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

01	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-			-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	139	3		N	-0-			-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3		N	-0-			-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
06	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	3		N	-0-			-0-
07	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3		N	-0-			-0-
08	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	3		N	-0-			-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3		N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3		N	-0-			-0-
*12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEIPELMAN, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 077498 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4132 - 4142

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					512
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					512
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					512
04	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	3			N	-0-					512
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					512
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					512
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					512
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					512
09	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	3			N	-0-					512
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					512
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					512
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					512

TOTAL GAS PROD: 1,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, VERNELL WELL #: 1 L RRCID -> 080211 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4201 - 4206

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD SARAH JANE WELL #: 2 C RRCID -> 082433 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4221 - 4237

01	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
MINERAL WELLS CHAMBER OF COMMER. WELL #: 1 RRCID -> 082436 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4223 - 4234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 733 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE MINERAL WELLS (4526 ATOKA) 51501 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
ELSIE SIMS HILL WELL #: 1 RRCID -> 095002 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4591 - 4594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10		8	-0-	8	15	8	3			Y	-0-				-0-
04	22	N	7	-0-	-15	-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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-				-0-
08	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-				-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-				-0-
10	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-				-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-				-0-
12	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 87 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE NECESSITY (2900) //CONT.// 51505 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251
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
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	28	-0-	28	28	28	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	30	-0-	30	58	30	3		Y	-0-			-0-
04	87 N	29	-0-	-58	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3		Y	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 352 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	7	-0-	7	14	7	3		Y	-0-			-0-
04	21 N	7	-0-	-14	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
10	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
11	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
12	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	92	3		N	-0-			-0-
03	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3		N	-0-			-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
06	240 N	92	-0-	-148	-0-	92	3		N	-0-			-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-			-0-
08	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3		N	-0-			-0-
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3		N	-0-			-0-
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3		N	-0-			-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3		N	-0-			-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2976	X	2753	-0-	-223	-0-	2753	3			N	-0-	152	1			54
02	2688	X	-0-	-0-	-2688	-0-					N	-0-					54
03	2976	X	2675	-0-	-301	-0-	2673	3	2	9	N	2					56
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3059	3	2	9	N	2					58
05	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2985	3	2	9	N	2					60
06	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3025	3	3	9	N	3					63
07	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					63
08	DLQ G-10		2775	-0-	2775	2775	2775	3			N	-0-					63
09	5208	X	2433	-0-	-2775	-0-	2429	3	4	9	N	4					67
10	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2861	3	3	9	N	3					70
11	3030	X	2652	-0-	-378	-0-	2635	3	17	9	N	15					85
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 28,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	336	N	305	-0-	-31	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	341	N	159	-0-	-182	-0-	159	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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE TRAMMEL, S. (CANYON, MID.) //CONT.// 51592 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NOLAN
KATSCO ENERGY, INC. //CONT.// 451645
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	116	1			70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LAKE WEATHERFORD (CONGLOMERATE) 51615 150 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
G & F OIL, INC. 292000
YEARY WELL #: 1 RRCID -> 075165 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 2560 - 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
01	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*11	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	217	N	199	-0-	-18 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	224	N	203	-0-	-21 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	240	N	167	-0-	-73 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	279	N	160	-0-	-119 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*12	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE WEATHERFORD (CONGLOMERATE) //CONT.// 51615 150 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
OXXN //CONT.// 630579
REAMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 075889 COMPL. DATE 02/20/1978 TOTAL DEPTH 5740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	436	-0-	-60 B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	556	-0-	-2 B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
06	540	N	532	-0-	-8 B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
07	806	N	475	-0-	-331 B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
08	589	N	544	-0-	-45 B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
*12	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARADIGM PETROLEUM CORPORATION 638916
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
01	372	N	237	-0-	-135 B	-0-	215	3	22	9	N	20	20	0			-0-
02	280	N	208	-0-	-72 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	310	N	282	-0-	-28 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*12	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	1105	-0-	-135	-0-	1	1	1104	2	N	-0-					-0-
02	952	N	870	-0-	-82	-0-	870	2			N	-0-					-0-
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	2	1	1381	2	N	-0-					-0-
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1	1	1399	2	N	-0-					-0-
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	3	1	1387	2	N	-0-					-0-
*12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKESIDE (CONGL 3960) //CONT.// 51653 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
HARRELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 215853 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3936 - 4027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	2	1	1168	2	N	-0-					-0-
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	833	-0-	-307	-0-	833	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	836	-0-	-249	-0-	836	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	787	-0-	-323	-0-	1	1	786	2	N	-0-					-0-
07	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	2			N	-0-					-0-
08	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	2			N	-0-					-0-
09	780	N	771	-0-	-9	-0-	771	2			N	-0-					-0-
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	2	1	813	2	N	-0-					-0-
*12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODWARD WELL #: RRCID -> 242672 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3868 - 3982

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/06/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 245166 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 3942

01	5425	X	5296	-0-	-129	-0-	5263	2	33	9	N	30					153
02	4872	X	4723	-0-	-149	-0-	4692	2	31	9	N	28					181
03	5394	X	5262	-0-	-132	-0-	5228	3	34	9	N	31	155	1			57
04	5220	X	5184	-0-	-36	-0-	5151	2	33	9	N	30					87
05	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5432	2	34	9	N	31					118
06	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5258	2	73	9	N	66					184
07	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5443	2	34	9	N	31					215
08	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5451	2	33	9	N	30	162	1			83
09	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5267	2	33	9	N	30					113
10	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5428	2	33	9	N	30					143
11	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5776	2	33	9	N	30					173
*12	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5445	2	34	9	N	31					204

TOTAL GAS PROD: 64,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

LAKESIDE (CONGL 3960) //CONT.// 51653 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
MISS SARAH WELL #: 1 RRCID -> 098318 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 4457 PERF. 4003 - 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
01	1581 N	1183	-0-	-398	-0-	1183	2			N	-0-					53
02	1316 N	1311	-0-	-5	-0-	1311	2			N	-0-					53
03	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					53
04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					53
05	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					53
06	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					53
07	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					53
08	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					53
09	1650 N	1536	-0-	-114	-0-	1536	2			N	-0-					53
10	1643 N	1358	-0-	-285	-0-	1358	2			N	-0-					53
11	1590 N	1340	-0-	-250	-0-	1340	2			N	-0-					53
*12	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 17,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 122042 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 4188 PERF. 3945 - 3951

01	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					89
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	328	2	9	9	N	8					97
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	329	2	10	9	N	9					106
04	360 N	199	-0-	-161	-0-	197	2	2	9	N	2					108
05	372 N	126	-0-	-246	-0-	126	2			N	-0-					108
06	330 N	155	-0-	-175	-0-	155	2			N	-0-					108
07	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					108
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					108
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					108
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					108
11	360 N	289	-0-	-71	-0-	289	2			N	-0-					108
12	341 N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 3,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BROWN-MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 141319 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3969 - 3973

01	2139 N	1761	-0-	-378	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
02	1484 N	1231	-0-	-253	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
03	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
04	1710 N	1654	-0-	-56	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
05	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
06	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
07	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
08	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
09	1920 N	1900	-0-	-20	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
10	2201 N	1668	-0-	-533	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
11	2160 N	1500	-0-	-660	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
12	1953 N	1534	-0-	-419	-0-	1534	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKESIDE (CONGL 3960) //CONT.// 51653 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
FROST HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 154023 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 4024 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2240	-0-	-100	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2247	-0-	-78	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2185	-0-	-78	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	1726	-0-	-404	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	1275	-0-	-957	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1828	-0-	-272	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
*12	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAPITI OPERATING, LLC 895805
SLOAN-MARTIN WELL #: 1A RRCID -> 192369 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3963 - 3969

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKEWOOD (CADDO) //CONT.// 51688 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912
STANDLEY WELL #: 1 RRCID -> 106963 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2364 - 2474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGFORD,P.C. WELL #: 2 RRCID -> 126919 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 4058 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
01	868	N	1	-0-	-867	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	308	N	1	-0-	-307	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4094	-0-	4094	4094	4094	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		6968	-0-	6968	11062	6968	2			N	-0-					-0-
04	17973	X	6911	-0-	-11062	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
05	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
06	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
07	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
08	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
09	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	8086	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6159	-0-	-475	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
11	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
*12	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGFORD (DUFFER) //CONT.// 51926 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PARKS, RHONE INC. 641520
LANGFORD, G.R. -A- WELL #: 1 RRCID -> 049853 COMPL. DATE 12/03/1970 TOTAL DEPTH 3954 PERF. 3913 - 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
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2		N	-0-			-0-
02	84 N	50	-0-	-34	-0-	50	2		N	-0-			-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 164290 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3962 - 3985

01	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2		N	-0-			-0-
02	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2		N	-0-			-0-
03	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-			-0-
04	1680 N	1381	-0-	-299	-0-	1381	2		N	-0-			-0-
05	1488 N	1330	-0-	-158	-0-	1330	2		N	-0-			-0-
06	1470 N	1268	-0-	-202	-0-	1268	2		N	-0-			-0-
07	1426 N	1163	-0-	-263	-0-	1163	2		N	-0-			-0-
08	1333 N	850	-0-	-483	-0-	850	2		N	-0-			-0-
09	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		N	-0-			-0-
10	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		N	-0-			-0-
11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2		N	-0-			-0-
12	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	5270	4814	-0-	-456	-0-	4814	2		N	-0-			-0-
02	4316 R	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2		N	-0-			-0-
03	4576 R	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2		N	-0-			-0-
04	4415 R	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2		N	-0-			-0-
05	4493 R	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2		N	-0-			-0-
06	4380 R	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2		N	-0-			-0-
07	4771 R	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2		N	-0-			-0-
08	4630 R	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2		N	-0-			-0-
09	4476 R	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2		N	-0-			-0-
10	4526 #	4458	-0-	-68	-0-	4458	2		N	-0-			-0-
*11	4620 #	4455	-0-	-165	-0-	4455	2		N	-0-			-0-
12	4774 #	3741	-0-	-1033	-0-	3741	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					10
02	392	N	288	-0-	-104	-0-	288	2			N	-0-					10
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					10
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					10
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					10
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					10
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					10
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					10
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					10
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					10
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 3,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
BOYD, BESSIE WELL #: 1U RRCID -> 178807 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2814 - 2830

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2013 - PLUGGED 06-04-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURA C. (MISS.) 52267 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
H. D. INVESTMENTS 340219
BLACK "27" WELL #: 4 RRCID -> 104554 COMPL. DATE 01/22/1983 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 4094 - 4105

01	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
03	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
06	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2			N	-0-					-0-
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09	390	N	328	-0-	-62	-0-	328	2			N	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					-0-
12	465	N	317	-0-	-148	-0-	317	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					-0-
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596 #	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					43
02	728	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					43
03	806	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					43
04	410 R	410	-0-	-0-	-0-	164	2	246	9	N	224	189	1			78
05	1878	-0-	-0-	-1878	-0-					N	-0-	78	1			-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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 410 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

LAZY BEND GAS (STRAWN) 52525 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
RICHARDS J. H. WELL #: 1 RRCID -> 060169 COMPL. DATE 09/21/1974 TOTAL DEPTH 2370 PERF. N/A

01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 073671 COMPL. DATE 11/05/1975 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2291 - 2352

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAZY BEND GAS (STRAWN) //CONT.// 52525 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
JONES-GARNER WELL #: 1 RRCID -> 075166 COMPL. DATE 09/03/1977 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
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
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	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	358	-0-	358	358	358	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	358					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	358					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092763 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1799 - 1810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	280	N	199	-0-	-81	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	279	N	171	-0-	-108	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	279	N	113	-0-	-166	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	240	N	91	-0-	-149	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAZY BEND GAS (STRAWN) //CONT.// 52525 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
BODIFORD WELL #: 1 RRCID -> 092994 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2027 - 2039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSIER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092995 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1813 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL,LOIS WELL #: 1 RRCID -> 100427 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1923 - 1990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					12
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	2			N	-0-					12
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					12
04	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	2			N	-0-					12
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					12
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					12
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					12
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					12
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					12
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					12
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					12
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 1,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAZY BEND GAS (STRAWN) //CONT.// 52525 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
PHILLIPS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113532 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1815 - 1890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2		N	-0-			-0-
04	210 N	176	-0-	-34	-0-	176	2		N	-0-			-0-
05	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2		N	-0-			-0-
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2		N	-0-			-0-
10	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	2		N	-0-			-0-
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
12	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 114545 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1876 - 1977

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHENAULT "B" WELL #: 2 RRCID -> 114816 COMPL. DATE 06/09/1984 TOTAL DEPTH 2216 PERF. 1895 - 1972

01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			7
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			7
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			7
04	600 N	576	-0-	-24	-0-	576	2		N	-0-			7
05	620 N	558	-0-	-62	-0-	558	2		N	-0-			7
06	600 N	513	-0-	-87	-0-	513	2		N	-0-			7
07	589 N	506	-0-	-83	-0-	506	2		N	-0-			7
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			7
09	510 N	401	-0-	-109	-0-	401	2		N	-0-			7
10	496 N	464	-0-	-32	-0-	464	2		N	-0-			7
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			7
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			7

TOTAL GAS PROD: 5,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAZY BEND (STRAWN 1950) 52525 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERBY-CALAHAN WELL #: 1 RRCID -> 105607 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1919 - 1942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERBY-BROCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109575 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1905 - 2040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAZY BEND (STRAWN 1950) //CONT.// 52525 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
NELL-RACHEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112348 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 2397 PERF. 1689 - 2055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 379 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIANE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 107736 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3681 - 3841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	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	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDBETTER (LAKE) //CONT.// 52829 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
FOAG, INC. //CONT.// 274964
MING HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 017863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 091160 COMPL. DATE 09/14/1980 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3640 - 3650

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	868	N	786	-0-	-82	-0-	786	3			Y	-0-					9
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					9
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-					9
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-					9
05	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	3			Y	-0-					9
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-					9
07	899	N	844	-0-	-55	-0-	844	3			Y	-0-					9
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					9
09	840	N	777	-0-	-63	-0-	777	3			Y	-0-					9
10	837	N	781	-0-	-56	-0-	781	3			Y	-0-					9
11	810	N	654	-0-	-156	-0-	654	3			Y	-0-					9
*12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 9,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			Y	-0-					9
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					9
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					9
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					9
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					9
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	3			Y	-0-					9
07	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	3			Y	-0-					9
08	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			Y	-0-					9
09	480	N	121	-0-	-359	-0-	121	3			Y	-0-					9
10	465	N	108	-0-	-357	-0-	108	3			Y	-0-					9
11	450	N	263	-0-	-187	-0-	263	3			Y	-0-					9
*12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 4,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					38
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					38
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					38
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					38
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					38
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					38
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					38
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					38
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					38
10	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	3			N	-0-					38
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					38
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					98
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					98
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					98
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					98
05	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					98
06	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					98
07	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					98
08	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					98
09	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					98
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					98
*11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					98
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					7
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					7
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					7
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					7
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					7
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					7
07	558	N	302	-0-	-256	-0-	302	2			N	-0-					7
08	713	N	623	-0-	-90	-0-	623	2			N	-0-					7
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					7
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					7
11	600	N	368	-0-	-232	-0-	368	2			N	-0-					7
12	620	N	491	-0-	-129	-0-	491	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 6,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY (BOND) //CONT.// 52900 071 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
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
01	961 N	959	-0-	-2	-0-	959	3		N	-0-			-0-
02	1372 N	485	-0-	-887	-0-	485	3		N	-0-			-0-
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-			-0-
04	930 N	757	-0-	-173	-0-	757	3		N	-0-			-0-
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3		N	-0-			-0-
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3		N	-0-			-0-
07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3		N	-0-			-0-
08	1240 N	1205	-0-	-35	-0-	1205	3		N	-0-			-0-
09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		N	-0-			-0-
10	1147 N	1144	-0-	-3	-0-	1144	3		N	-0-			-0-
11	1170 N	1003	-0-	-167	-0-	1003	3		N	-0-			-0-
12	1178 N	939	-0-	-239	-0-	939	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 118513 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3560 - 3570

01	403 N	61	-0-	-342	-0-	61	3		N	-0-			-0-
02	308 N	34	-0-	-274	-0-	34	3		N	-0-			-0-
03	186 N	13	-0-	-173	-0-	13	3		N	-0-			-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3		N	-0-			-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
11	210 N	157	-0-	-53	-0-	157	3		N	-0-			-0-
12	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, R. L. BROWN WELL #: 3 RRCID -> 122531 COMPL. DATE 10/15/1986 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3630 - 3640

01	1542 N	305	-0-	-1237	-0-	305	3		Y	-0-			55
02	364 N	273	-0-	-91	-0-	273	3		Y	-0-			55
03	372 N	294	-0-	-78	-0-	294	3		Y	-0-			55
04	300 N	267	-0-	-33	-0-	267	3		Y	-0-			55
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		Y	-0-			55
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		Y	-0-			55
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		Y	-0-			55
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		Y	-0-			55
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		Y	-0-			55
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		Y	-0-			55
11	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	3		Y	-0-			55
12	372 N	319	-0-	-53	-0-	319	3		Y	-0-			55

TOTAL GAS PROD: 3,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY (BOND) //CONT.// 52900 071 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
WINCHELL WELL #: 1 RRCID -> 125099 COMPL. DATE 09/01/1987 TOTAL DEPTH 3856 PERF. 3560 - 3570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
08	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					-0-
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
11	570	N	477	-0-	-93	-0-	477	3			N	-0-					-0-
12	558	N	413	-0-	-145	-0-	413	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY (CADDO) 52900 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
KILLION WELL SERVICE INC. 461100
RAY, LEE WELL #: 2 RRCID -> 172026 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3540 - 3543

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	46	2	35	9	N	32					185
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	34	2	1	9	N	1					186
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					186
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	36	2	14	9	N	13	163	1			36
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	19					55
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2					57
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					116
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					128
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					131

TOTAL GAS PROD: 197 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

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
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			70
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			70
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2		N	-0-			70
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			70
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			70
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			70
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			70
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2		N	-0-			70
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			70
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			70
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	2		N	-0-			70
12	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRICO OIL, INC. 091040
CONNER-MCCREA WELL #: 1 RRCID -> 126524 COMPL. DATE 02/18/1987 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3886 - 3898

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEROD, BILL 379925
CHESLEY, J. E. WELL #: 2A RRCID -> 017912 COMPL. DATE 10/03/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3757 - 3774

01	186 N	14	-0-	-172	-0-	14	2		N	-0-			-0-
02	168 N	145	-0-	-23	-0-	145	2		N	-0-			-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
08	310 N	222	-0-	-88	-0-	222	2		N	-0-			-0-
09	330 N	216	-0-	-114	-0-	216	2		N	-0-			-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
*12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY (DUFFER LIME) //CONT.// 52900 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
HEROD, BILL //CONT.// 379925
O'CONNOR, C. L. WELL #: 3 RRCID -> 061228 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 4056 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496 N	386	-0-	-110	-0-	386	2		N	-0-			-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-
04	390 N	252	-0-	-138	-0-	252	2		N	-0-			-0-
05	434 N	320	-0-	-114	-0-	320	2		N	-0-			-0-
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-			-0-
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-			-0-
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			-0-
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-
11	540 N	490	-0-	-50	-0-	490	2		N	-0-			-0-
*12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL-MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 076832 COMPL. DATE 05/21/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

01	248 N	113	-0-	-135	-0-	113	2		N	-0-			-0-
02	224 N	103	-0-	-121	-0-	103	2		N	-0-			-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
04	180 N	137	-0-	-43	-0-	137	2		N	-0-			-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
08	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2		N	-0-			-0-
09	240 N	195	-0-	-45	-0-	195	2		N	-0-			-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
*12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESLEY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 085310 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3781 - 3834

01	496 N	209	-0-	-287	-0-	209	2		N	-0-			-0-
02	504 N	13	-0-	-491	-0-	13	2		N	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
04	210 N	2	-0-	-208	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
*12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	2			N	-0-					93
02	560	N	470	-0-	-90	-0-	470	2			N	-0-					93
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					93
04	570	N	484	-0-	-86	-0-	484	2			N	-0-					93
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					93
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					93
07	589	N	453	-0-	-136	-0-	453	2			N	-0-					93
08	651	N	467	-0-	-184	-0-	467	2			N	-0-					93
09	690	N	460	-0-	-230	-0-	460	2			N	-0-					93
10	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					93
11	540	N	493	-0-	-47	-0-	493	2			N	-0-					93
*12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 6,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
HART ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 142473 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 3928 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
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
GROVES, W. H. WELL #: 12 RRCID -> 017916 COMPL. DATE 11/02/1947 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3804 - 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
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	671	2	28	9	N	25					100
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	666	2	24	9	N	22					122
03	775	N	569	-0-	-206	-0-	559	2	10	9	N	9	100	1			31
04	690	N	567	-0-	-123	-0-	544	2	23	9	N	21					52
05	775	N	692	-0-	-83	-0-	673	2	19	9	N	17					69
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	549	2	12	9	N	11					80
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	593	2	21	9	N	19	87	1			12
08	682	N	572	-0-	-110	-0-	552	2	20	9	N	18					30
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	571	2	14	9	N	13					43
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	861	2	56	9	N	51					94
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	777	2	20	9	N	18					112
*12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	785	2	34	9	N	31	121	1			22

TOTAL GAS PROD: 8,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

LEE RAY (DUFFER LIME) //CONT.// 52900 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
WARD, E. J. WELL #: 7 RRCID -> 017920 COMPL. DATE 02/25/1955 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3650 - 3672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2			N	-0-					28
02	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					28
03	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					28
04	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			N	-0-					28
05	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			N	-0-					28
06	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-					28
07	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2			N	-0-					28
08	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	2			N	-0-					28
09	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					28
10	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-					28
11	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					28
*12	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 62,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROVES, W H WELL #: 6 RRCID -> 083764 COMPL. DATE 07/04/1947 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3924 - 3934

01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2325	2	33	9	N	30					123
02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2121	2	36	9	N	33					156
03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2237	2	31	9	N	28	113	1			71
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2122	2	30	9	N	27					98
05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2298	2	26	9	N	24					122
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2170	2	24	9	N	22					144
07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2199	2	24	9	N	22	74	1			92
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2140	2	29	9	N	26	70	1			48
09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2089	2	23	9	N	21					69
10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2096	2	30	9	N	27					96
11	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2089	2	33	9	N	30					126
*12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2189	2	28	9	N	25	42	1			109

TOTAL GAS PROD: 26,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SMITH-EEC #1 WELL #: 1 RRCID -> 087986 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 3775 - 3781

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH-EEC #2 WELL #: 2 RRCID -> 123705 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3774 - 3782

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 087981 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 3939 PERF. 3716 - 3724

01	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3	N	-0-			-0-
02	224	N	142	-0-	-82	-0-	142	3	N	-0-			-0-
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3	N	-0-			-0-
04	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3	N	-0-			-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3	N	-0-			-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3	N	-0-			-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-			-0-
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3	N	-0-			-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-			-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-			-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-			-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY (DUFFER LIME) //CONT.// 52900 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
PHILLIPS-CHESLEY WELL #: 1 RRCID -> 114906 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3888 - 3894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
02	336 N	324	-0-	-12	-0-	324	3		N	-0-			-0-
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
04	270 N	168	-0-	-102	-0-	168	3		N	-0-			-0-
05	372 N	188	-0-	-184	-0-	188	3		N	-0-			-0-
06	270 N	123	-0-	-147	-0-	123	3		N	-0-			-0-
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3		N	-0-			-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3		N	-0-			-0-
12	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE "II" WELL #: 2A RRCID -> 113129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3742 - 3762

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	248	N	132	-0-	-116	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	270	N	172	-0-	-98	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON, DAN -B- WELL #: 1B RRCID -> 073372 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 3802 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					89
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					89
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					89
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					89
05	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	2			N	-0-					89
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					89
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					89
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					89
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					89
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					89
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					89
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 3,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOATE, JIM WELL #: 4 RRCID -> 078474 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 4064 PERF. 3603 - 3697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-					26
02	504	N	447	-0-	-57	-0-	447	2			N	-0-					26
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					26
04	480	N	276	-0-	-204	-0-	276	2			N	-0-					26
05	496	N	131	-0-	-365	-0-	131	2			N	-0-					26
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					26
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					26
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					26
09	630	N	426	-0-	-204	-0-	426	2			N	-0-					26
10	558	N	415	-0-	-143	-0-	415	2			N	-0-					26
11	510	N	310	-0-	-200	-0-	310	2			N	-0-					26
12	434	N	279	-0-	-155	-0-	279	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 4,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY (LAKE) //CONT.// 52900 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
DOWNIE WELL #: 3 RRCID -> 086979 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3654 - 3712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2		N	-0-			30
02	2576 X	2450	-0-	-126	-0-	2450	2		N	-0-			30
03	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2		N	-0-			30
04	2880 X	2686	-0-	-194	-0-	2686	2		N	-0-			30
05	2976 X	1794	-0-	-1182	-0-	1794	2		N	-0-			30
06	2880 X	2267	-0-	-613	-0-	2267	2		N	-0-			30
07	2883 X	2596	-0-	-287	-0-	2596	2		N	-0-			30
08	2883 X	2289	-0-	-594	-0-	2289	2		N	-0-			30
09	2700 X	2332	-0-	-368	-0-	2332	2		N	-0-			30
10	2604 X	2361	-0-	-243	-0-	2361	2		N	-0-			30
11	2520 X	1657	-0-	-863	-0-	1657	2		N	-0-			30
*12	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2		N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 28,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEDDINGTON, R. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 148353 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3672 - 3682

01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			43
02	308 N	301	-0-	-7	-0-	301	2		N	-0-			43
03	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2		N	-0-			43
04	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	2		N	-0-			43
05	341 N	59	-0-	-282	-0-	59	2		N	-0-			43
06	300 N	23	-0-	-277	-0-	23	2		N	-0-			43
07	279 N	11	-0-	-268	-0-	11	2		N	-0-			43
08	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2		N	-0-			43
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			43
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			43
11	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	2		N	-0-			43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43

TOTAL GAS PROD: 1,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 017883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3617 - 3626

01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
02	252 N	242	-0-	-10	-0-	242	2		N	-0-			-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
07	279 N	202	-0-	-77	-0-	202	2		N	-0-			-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	2		N	-0-			-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
11	300 N	250	-0-	-50	-0-	250	2		N	-0-			-0-
12	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
HITTSON, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 017901 COMPL. DATE 01/16/1948 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3781 - 3803

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2014 - PLUGGED 06/16/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES & RISTER 390845
HITTSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 017881 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3918 PERF. 3364 - 3383

01	524	S	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					154
02	501	S	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					154
03	477	S	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					154
04	608	S	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					154
05	798	S	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					154
06	936	S	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					154
07	822	S	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					154
08	812	S	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					154
09	975	S	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					154
10	1033	S	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					154
11	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154
12	992	S	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					154

TOTAL GAS PROD: 7,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY (LAKE) //CONT.// 52900 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
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
01	589	N	567	-0-	-22	-0-	564	2	3	9	N	3					146
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	502	2	6	9	N	5					151
03	558	N	542	-0-	-16	-0-	541	2	1	9	N	1					152
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	520	2	2	9	N	2	142	1			12
05	558	N	542	-0-	-16	-0-	535	2	7	9	N	6					18
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	523	2	7	9	N	6					24
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					24
08	527	N	523	-0-	-4	-0-	516	2	7	9	N	6					30
09	540	N	504	-0-	-36	-0-	497	2	7	9	N	6					36
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	539	2	6	9	N	5					41
*11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					41
*12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-	41	7			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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
01	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
02	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
03	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	1414	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2077	N	1838	-0-	-239	-0-	1838	2			N	-0-					86
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					86
03	1984	N	1827	-0-	-157	-0-	1826	2	1	9	N	1	68	1			19
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1840	2	2	9	N	2					21
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					21
06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					21
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1949	2	1	9	N	1					22
08	2046	N	1928	-0-	-118	-0-	1928	2			N	-0-					22
09	1980	N	1918	-0-	-62	-0-	1918	2			N	-0-					22
10	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	1880	2	2	9	N	2					24
11	1860	N	1634	-0-	-226	-0-	1624	2	10	9	N	9					33
12	1984	N	1769	-0-	-215	-0-	1763	2	6	9	N	5					38

TOTAL GAS PROD: 22,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LEE RAY (LAKE) //CONT.// 52900 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
GROVES, W. H. WELL #: 15 RRCID -> 178564 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 4188 PERF. 3884 - 3895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	X	1330	-0-	-499	-0-	1318	2	12	9	N	11					56
02	1484	X	1106	-0-	-378	-0-	1096	2	10	9	N	9					65
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1190	2	9	9	N	8	51	1			22
04	1290	N	1034	-0-	-256	-0-	1027	2	7	9	N	6					28
05	1240	N	1084	-0-	-156	-0-	1075	2	9	9	N	8					36
06	1170	N	939	-0-	-231	-0-	932	2	7	9	N	6					42
07	1054	N	937	-0-	-117	-0-	934	2	3	9	N	3					45
08	1085	N	769	-0-	-316	-0-	761	2	8	9	N	7					52
09	930	N	903	-0-	-27	-0-	895	2	8	9	N	7					59
10	930	N	805	-0-	-125	-0-	802	2	3	9	N	3					62
11	750	N	488	-0-	-262	-0-	485	2	3	9	N	3					65
12	930	N	838	-0-	-92	-0-	832	2	6	9	N	5					70

TOTAL GAS PROD: 11,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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
01	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
BROWN "A" WELL #: 3 RRCID -> 118682 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3444 - 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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 683 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	589	N	386	-0-	-203	-0-	386	2			N	-0-					67
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					67
03	558	N	449	-0-	-109	-0-	449	2			N	-0-					67
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					67
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					67
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					67
07	651	N	474	-0-	-177	-0-	474	2			N	-0-					67
08	713	N	597	-0-	-116	-0-	597	2			N	-0-					67
09	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			N	-0-					67
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					67
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					67
*12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 6,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY (RANGER) //CONT.// 52900 781 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
WRIGHT, W.B. WELL #: 201 RRCID -> 120288 COMPL. DATE 02/04/1986 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3688 - 3704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT, W.B. WELL #: 301 RRCID -> 123184 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3650 - 3664

01	124 N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	186 N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	186 N	65	-0-	-121	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	180 N	33	-0-	-147	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, E. J. WELL #: 6 RRCID -> 217392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3540 - 3556

01	217 N	176	-0-	-41	-0-	162	2	14	9	N	13					168
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	182	2	18	9	N	16	174	1			10
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	193	2	42	9	N	38					48
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	214	2	24	9	N	22					70
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	217	2	9	9	N	8					78
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	486	2	9	9	N	8					86
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	541	2	11	9	N	10					96
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					96
09	510 N	502	-0-	-8	-0-	500	2	2	9	N	2					98
10	558 N	471	-0-	-87	-0-	457	2	14	9	N	13					111
11	450 N	260	-0-	-190	-0-	229	2	31	9	N	28					139
12	527 N	216	-0-	-311	-0-	198	2	18	9	N	16					155

TOTAL GAS PROD: 4,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

LEE RAY (RANGER) //CONT.// 52900 781 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
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
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 982 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY (STRAWN SHALLOW) 52900 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
KILLION WELL SERVICE INC. 461100
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
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			-0-
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			-0-
03	399 N	-0-	-0-	-399	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			-0-
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			-0-
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-			-0-
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-			-0-
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-			-0-
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-			-0-
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-			-0-
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-			-0-
09	900 N	726	-0-	-174	-0-	726	2		N	-0-			-0-
10	868 N	762	-0-	-106	-0-	762	2		N	-0-			-0-
*11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-			-0-
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIOTT, G. W. WELL #: 9 RRCID -> 017870 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2069 - 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
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			-0-
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			-0-
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-			-0-
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-			-0-
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-			-0-
06	624 N	-0-	-0-	-624	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY (STRAWN SHALLOW) //CONT.// 52900 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
KILLION WELL SERVICE INC. //CONT.// 461100
HENRY, S. M. WELL #: 3 RRCID -> 017872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2095 PERF. 2075 - 2095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
*11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
08	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEN-JACK (BASAL BRECKENRIDGE) 53145 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC. 035060
NASH WELL #: 3 RRCID -> 080556 COMPL. DATE 11/05/1978 TOTAL DEPTH 710 PERF. 671 - 674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARD (DUFFER) 53275 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
STRIEGLER WELL #: 1 RRCID -> 110263 COMPL. DATE 02/28/1984 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3995 - 4001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	762	-0-	762	762	762	2			N	-0-					-0-
03	1461 N	699	-0-	-762	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	930 N	688	-0-	-242	-0-	688	2			N	-0-					-0-
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
07	713 N	609	-0-	-104	-0-	609	2			N	-0-					-0-
08	899 N	617	-0-	-282	-0-	617	2			N	-0-					-0-
09	780 N	437	-0-	-343	-0-	437	2			N	-0-					-0-
10	620 N	496	-0-	-124	-0-	496	2			N	-0-					-0-
11	600 N	508	-0-	-92	-0-	508	2			N	-0-					-0-
12	465 N	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBRO CC WELL #: 2 RRCID -> 163660 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3884 - 3894

01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
09	510 N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-					-0-
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
*12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					24
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					24
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					24
04	990 N	943	-0-	-47	-0-	943	2			N	-0-					24
05	992 N	945	-0-	-47	-0-	945	2			N	-0-					24
06	990 N	900	-0-	-90	-0-	900	2			N	-0-					24
07	961 N	884	-0-	-77	-0-	884	2			N	-0-					24
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					24
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					24
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					24
11	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					24
12	961 N	720	-0-	-241	-0-	720	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 12,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LESIKAR (ATOKA) //CONT.// 53332 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
BRAWLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085357 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 4152 - 4233

M 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETHCOE (CONGL.) 53395 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
WHITE "29" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221402 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3835 - 3846

01	1891 N	1884	-0-	-7	-0-	1884	2			N	-0-				64
02	1708 N	1675	-0-	-33	-0-	1675	2			N	-0-				64
03	1922 N	1856	-0-	-66	-0-	1854	2	2	9	N	2				66
04	1830 N	1799	-0-	-31	-0-	1799	2			N	-0-				66
05	1860 N	1827	-0-	-33	-0-	1827	2			N	-0-				66
06	1800 N	1749	-0-	-51	-0-	1749	2			N	-0-				66
07	1860 N	1791	-0-	-69	-0-	1791	2			N	-0-				66
08	1829 N	1802	-0-	-27	-0-	1802	2			N	-0-	38	1		28
09	1740 N	1714	-0-	-26	-0-	1714	2			N	-0-				28
10	1798 N	1760	-0-	-38	-0-	1760	2			N	-0-				28
11	1740 N	1670	-0-	-70	-0-	1670	2			N	-0-				28
12	1767 N	1714	-0-	-53	-0-	1714	2			N	-0-				28

TOTAL GAS PROD: 21,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TOMLIN "2022" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227488 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3906 - 3923

01	2201 N	2175	-0-	-26	-0-	2155	2	20	9	N	18				89
02	1988 N	1955	-0-	-33	-0-	1938	2	17	9	N	15				104
03	2201 N	2160	-0-	-41	-0-	2141	2	19	9	N	17				121
04	2100 N	2078	-0-	-22	-0-	2069	2	9	9	N	8				129
05	2170 N	2142	-0-	-28	-0-	2131	2	11	9	N	10				139
06	2100 N	2008	-0-	-92	-0-	2005	2	3	9	N	3				142
07	2139 N	1987	-0-	-152	-0-	1978	2	9	9	N	8				150
08	2139 N	2081	-0-	-58	-0-	2077	2	4	9	N	4				154
09	2010 N	1994	-0-	-16	-0-	1990	2	4	9	N	4				158
10	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2032	2	3	9	N	3				161
11	2010 N	1944	-0-	-66	-0-	1936	2	8	9	N	7				168
12	2046 N	1988	-0-	-58	-0-	1982	2	6	9	N	5	163	1		10

TOTAL GAS PROD: 24,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

LETHCOE (CONGL.) //CONT.// 53395 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
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
01	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					-0-
02	644	N	616	-0-	-28	-0-	616	2			N	-0-					-0-
03	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			N	-0-					-0-
04	660	N	609	-0-	-51	-0-	609	2			N	-0-					-0-
05	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	2			N	-0-					-0-
06	660	N	613	-0-	-47	-0-	613	2			N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
10	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					-0-
11	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	2			N	-0-					-0-
*12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	465	N	441	-0-	-24	-0-	383	2	58	9	N	53					137
02	420	N	311	-0-	-109	-0-	292	2	19	9	N	17					154
03	496	N	401	-0-	-95	-0-	388	2	13	9	N	12					166
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	449	2	12	9	N	11	150	1			27
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	429	2	13	9	N	12					39
06	390	N	232	-0-	-158	-0-	232	2			N	-0-					39
07	465	N	244	-0-	-221	-0-	244	2			N	-0-					39
08	434	N	260	-0-	-174	-0-	248	2	12	9	N	11					50
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	337	2	24	9	N	22					72
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	357	2	19	9	N	17					89
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	628	2	17	9	N	15					104
*12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1011	2	37	9	N	34					138

TOTAL GAS PROD: 5,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

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
01	10943	X	4639	-0-	-6304	-0-	4618	2	21	9	N	19					126
02	9884	X	3873	-0-	-6011	-0-	3849	2	24	9	N	22					148
03	10943	X	3950	-0-	-6993	-0-	3937	2	13	9	N	12					160
04	7710	X	3815	-0-	-3895	-0-	3814	2	1	9	N	1					161
05	4650	X	3720	-0-	-930	-0-	3714	2	6	9	N	5	107	1	5	5	54
06	4500	X	3266	-0-	-1234	-0-	3266	2			N	-0-					54
07	4278	X	3458	-0-	-820	-0-	3458	2			N	-0-	3	5			51
08	3937	X	3419	-0-	-518	-0-	3417	2	2	9	N	2					53
09	3810	X	3159	-0-	-651	-0-	3159	2			N	-0-					53
10	3720	X	3085	-0-	-635	-0-	3075	2	10	9	N	9					62
11	3360	X	2872	-0-	-488	-0-	2872	2			N	-0-	35	1	1	5	26
12	3472	X	2897	-0-	-575	-0-	2877	2	20	9	N	18					44

TOTAL GAS PROD: 42,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

LETHCOE (CONGL.) //CONT.// 53395 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
SHORTES-BEENE "12" WELL #: 2 RRCID -> 236962 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3942 - 3980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
03	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	2		N	-0-			-0-
04	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	2		N	-0-			-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
06	270 N	126	-0-	-144	-0-	126	2		N	-0-			-0-
07	279 N	100	-0-	-179	-0-	100	2		N	-0-			-0-
08	310 N	193	-0-	-117	-0-	193	2		N	-0-			-0-
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-			-0-
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
12	589 N	310	-0-	-279	-0-	310	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS HEIRS "2024" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238040 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4124 PERF. 3890 - 3908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-			177
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-			177
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-			177
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-			177
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-			177
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-			177
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-			177
08	775 N	762	-0-	-13	-0-	762	2		N	-0-			177
09	750 N	724	-0-	-26	-0-	724	2		N	-0-			177
10	775 N	711	-0-	-64	-0-	711	2		N	-0-			177
11	750 N	664	-0-	-86	-0-	664	2		N	-0-			177
12	744 N	673	-0-	-71	-0-	673	2		N	-0-			177

TOTAL GAS PROD: 8,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS HEIRS "2024" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241276 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3934 - 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
01	1147 N	876	-0-	-271	-0-	876	2		N	-0-			-0-
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-			-0-
03	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2		N	-0-			-0-
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		N	-0-			-0-
05	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	1123	2		N	-0-			-0-
06	1110 N	1079	-0-	-31	-0-	1079	2		N	-0-			-0-
07	1085 N	923	-0-	-162	-0-	923	2		N	-0-			-0-
08	1116 N	1064	-0-	-52	-0-	1064	2		N	-0-			-0-
09	1080 N	1027	-0-	-53	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		N	-0-			-0-
11	1020 N	969	-0-	-51	-0-	969	2		N	-0-			-0-
12	1054 N	993	-0-	-61	-0-	993	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETHCOE (CONGL.) //CONT.// 53395 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
WHITESIDE "11" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241451 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3952 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYE, JIMMY "24" WELL #: 1 RRCID -> 241642 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4358 PERF. 4106 - 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
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					92
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					92
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					92
04	750	N	352	-0-	-398	-0-	352	2			N	-0-					92
05	527	N	372	-0-	-155	-0-	372	2			N	-0-					92
06	450	N	361	-0-	-89	-0-	361	2			N	-0-					92
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					92
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-	79	1			13
09	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-					13
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	399	2	6	9	N	5					18
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					18
*12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 5,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BOX "2021" WELL #: 1 RRCID -> 242066 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 4102 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
01	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	1294	2			N	-0-					147
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					147
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					147
04	1260	N	1161	-0-	-99	-0-	1161	2			N	-0-					147
05	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	1148	2			N	-0-					147
06	1200	N	581	-0-	-619	-0-	581	2			N	-0-					147
07	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	1083	2			N	-0-					147
08	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	1127	2	12	9	N	11					158
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					158
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					158
11	1110	N	1027	-0-	-83	-0-	1027	2			N	-0-					158
12	1116	N	996	-0-	-120	-0-	996	2			N	-0-	90	1	1	5	67

TOTAL GAS PROD: 12,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	293	2	17	9	N	15					52
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	270	2	19	9	N	17					69
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	291	2	33	9	N	30					99
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	277	2	11	9	N	10					109
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	305	2	11	9	N	10					119
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	297	2	3	9	N	3					122
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	305	2	15	9	N	14	107	1			29
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	306	2	20	9	N	18					47
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	286	2	19	9	N	17					64
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	288	2	14	9	N	13					77
11	330	N	240	-0-	-90	-0-	230	2	10	9	N	9					86
12	310	N	247	-0-	-63	-0-	232	2	15	9	N	14					100

TOTAL GAS PROD: 3,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

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
01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1729	2	4	9	N	4					232
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1524	2	14	9	N	13	175	1			70
03	1829	N	1656	-0-	-173	-0-	1641	2	15	9	N	14					84
04	1680	N	1590	-0-	-90	-0-	1584	2	6	9	N	5					89
05	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	1601	2	10	9	N	9	68	1			30
06	1590	N	1492	-0-	-98	-0-	1488	2	4	9	N	4					34
07	1643	N	1522	-0-	-121	-0-	1511	2	11	9	N	10					44
08	1612	N	1521	-0-	-91	-0-	1518	2	3	9	N	3					47
09	1500	N	1454	-0-	-46	-0-	1441	2	13	9	N	12					59
10	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	1480	2	11	9	N	10					69
11	1470	N	1388	-0-	-82	-0-	1385	2	3	9	N	3					72
12	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	1419	2	3	9	N	3					75

TOTAL GAS PROD: 18,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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
01	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					60
02	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					60
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					60
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	446	2	81	9	N	74					134
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-	40	1	1	5	93
06	450	N	438	-0-	-12	-0-	435	2	3	9	N	3					96
07	558	N	455	-0-	-103	-0-	441	2	14	9	N	13					109
08	465	N	165	-0-	-300	-0-	156	2	9	9	N	8					117
09	450	N	315	-0-	-135	-0-	308	2	7	9	N	6					123
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-	100	1	3	5	20
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					20
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 5,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

LETHCOE (CONGL.) //CONT.// 53395 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
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
01	961	N	828	-0-	-133	-0-	828	2			N	-0-					32
02	812	N	728	-0-	-84	-0-	728	2			N	-0-					32
03	868	N	763	-0-	-105	-0-	763	2			N	-0-					32
04	810	N	724	-0-	-86	-0-	724	2			N	-0-					32
05	806	N	681	-0-	-125	-0-	681	2			N	-0-					32
06	750	N	514	-0-	-236	-0-	514	2			N	-0-					32
07	744	N	652	-0-	-92	-0-	652	2			N	-0-					32
08	682	N	583	-0-	-99	-0-	583	2			N	-0-					32
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					32
10	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	2			N	-0-					32
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					32
*12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 7,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2979	2	2	9	N	2					49
02	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3535	2	4	9	N	4					53
03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3821	2	4	9	N	4					57
04	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3541	2	14	9	N	13					70
05	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3372	2	14	9	N	13	28	1			55
06	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2892	2	10	9	N	9					64
07	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2952	2	20	9	N	18	54	1			28
08	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					28
09	2580	X	2413	-0-	-167	-0-	2401	2	12	9	N	11					39
10	2666	X	2208	-0-	-458	-0-	2198	2	10	9	N	9					48
11	2580	X	1645	-0-	-935	-0-	1636	2	9	9	N	8					56
12	2666	X	1498	-0-	-1168	-0-	1486	2	12	9	N	11					67

TOTAL GAS PROD: 33,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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
01	1178	N	766	-0-	-412	-0-	766	2			N	-0-					-0-
02	896	N	660	-0-	-236	-0-	660	2			N	-0-					-0-
03	899	N	654	-0-	-245	-0-	654	2			N	-0-					-0-
04	750	N	601	-0-	-149	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	744	N	592	-0-	-152	-0-	592	2			N	-0-					-0-
06	630	N	344	-0-	-286	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
08	589	N	445	-0-	-144	-0-	445	2			N	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
10	682	N	531	-0-	-151	-0-	531	2			N	-0-					-0-
11	420	N	314	-0-	-106	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	620	N	189	-0-	-431	-0-	189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	2		N	-0-			-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
03	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	2		N	-0-			-0-
04	360 N	298	-0-	-62	-0-	298	2		N	-0-			-0-
05	341 N	297	-0-	-44	-0-	297	2		N	-0-			-0-
06	330 N	297	-0-	-33	-0-	297	2		N	-0-			-0-
07	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2		N	-0-			-0-
08	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2		N	-0-			-0-
09	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	2		N	-0-			-0-
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2		N	-0-			-0-
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	2		N	-0-			-0-
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			-0-
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			-0-
05	341 N	5	-0-	-336	-0-	5	2		N	-0-			-0-
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			-0-
07	465 N	407	-0-	-58	-0-	407	2		N	-0-			-0-
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			-0-
09	450 N	379	-0-	-71	-0-	379	2		N	-0-			-0-
10	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	2		N	-0-			-0-
11	390 N	368	-0-	-22	-0-	368	2		N	-0-			-0-
12	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	868 N	818	-0-	-50	-0-	818	2		N	-0-			-0-
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-			-0-
03	1054 N	625	-0-	-429	-0-	625	2		N	-0-			-0-
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-			-0-
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2		N	-0-			-0-
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-			-0-
07	837 N	452	-0-	-385	-0-	452	2		N	-0-			-0-
08	837 N	826	-0-	-11	-0-	826	2		N	-0-			-0-
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-			-0-
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-			-0-
11	810 N	795	-0-	-15	-0-	795	2		N	-0-			-0-
12	837 N	830	-0-	-7	-0-	830	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
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
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					15
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					15
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					15
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					15
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					15
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					15
10	403	N	215	-0-	-188	-0-	215	2			N	-0-					15
11	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					15
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					3
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					3
03	465	N	337	-0-	-128	-0-	337	2			N	-0-					3
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					3
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					3
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					3
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					3
08	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					3
09	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	2			N	-0-					3
10	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	2			N	-0-					3
11	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	2			N	-0-					3
12	341	N	246	-0-	-95	-0-	246	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE, R.B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 122485 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3572 - 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
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2014 - P&A 01/28/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MAYBERRY, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 085382 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3487 - 3509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	210	N	43	-0-	-167	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 085555 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3494 - 3522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
IPR ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 425820
CARAWAY WELL #: 10 RRCID -> 087077 COMPL. DATE 11/10/1979 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 3712 - 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
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY-CRAWFORD WELL #: 2 RRCID -> 146095 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3532 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	46	1	1303	2	N	-0-					93
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	9	1	1111	2	N	-0-					93
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	34	1	1177	2	N	-0-					93
04	1320	N	1215	-0-	-105	-0-	18	1	1197	2	N	-0-					93
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	19	1	1232	2	N	-0-					93
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	19	1	1189	2	N	-0-					93
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	41	1	1199	2	N	-0-					93
08	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	44	1	1191	2	N	-0-					93
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	33	1	1163	2	N	-0-					93
10	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	41	1	1197	2	N	-0-					93
*11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	38	1	1166	2	N	-0-					93
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 13,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	12	1	337	2	N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	2	1	289	2	N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	10	1	332	2	N	-0-					-0-
04	330	N	292	-0-	-38	-0-	4	1	288	2	N	-0-					-0-
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	4	1	298	2	N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	6	1	285	2	N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	10	1	282	2	N	-0-					-0-
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	11	1	284	2	N	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	8	1	279	2	N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	10	1	284	2	N	-0-					-0-
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	9	1	273	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
QUARLES B WELL #: 1 RRCID -> 085124 COMPL. DATE 12/20/1978 TOTAL DEPTH 4594 PERF. 3578 - 3758

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 103824 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 3471 PERF. 3348 - 3356

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
SWAIM, CHARLES 831570
HAMMOND, E.R. WELL #: 1 RRCID -> 088784 COMPL. DATE 05/17/1980 TOTAL DEPTH 4268 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMOND, E.R. WELL #: 3 RRCID -> 088785 COMPL. DATE 05/17/1980 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3476 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BOSTIC, BOSTIC & HUNT WELL #: 1 RRCID -> 084760 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3484 - 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
01	682	N	577	-0-	-105	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	588	N	521	-0-	-67	-0-	521	3			N	-0-					-0-
03	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	3			N	-0-					-0-
04	570	N	524	-0-	-46	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
10	775	N	680	-0-	-95	-0-	680	3			N	-0-					-0-
11	720	N	643	-0-	-77	-0-	643	3			N	-0-					-0-
12	775	N	639	-0-	-136	-0-	639	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
QUARLES WELL #: 1 RRCID -> 094072 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 3556 - 3568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIL AUDREY (COMYN) //CONT.// 53565 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
R L S OIL AND GAS 687228
HEARN-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 102975 COMPL. DATE 10/10/1982 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3378 - 3388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 104494 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3368 - 3379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	286 N	286	-0-	-0-	-0-	224	3	62	9	N	56					131
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	221	3	65	9	N	59	172	1			18
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	210	3	79	9	N	72					90
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	183	3	128	9	N	116	172	1			34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					94
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	199	3	88	9	N	80					174
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	182	3	47	9	N	43	177	1			40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	105	3	83	9	N	75					115
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	169	1			12
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 1,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 627

WESTERMAN, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 105182 COMPL. DATE 04/25/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3366 - 3376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					6
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					6
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					6
04	900	N	546	-0-	-354	-0-	546	2			N	-0-					6
05	744	N	525	-0-	-219	-0-	525	2			N	-0-					6
06	600	N	442	-0-	-158	-0-	442	2			N	-0-					6
07	558	N	441	-0-	-117	-0-	441	2			N	-0-					6
08	527	N	425	-0-	-102	-0-	425	2			N	-0-					6
09	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	2			N	-0-					6
10	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					6
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					6
*12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 6,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN RESOURCES, LLC 333935
COUNTY LINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166535 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 3262 - 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
01	2573	X	2310	-0-	-263	-0-	90	1	2162	2	N	53	41	1			32
							58	9									
02	2184	X	1949	-0-	-235	-0-	76	1	1827	3	N	42	71	1			3
							46	9									
03	2418	X	2207	-0-	-211	-0-	91	1	2075	3	N	37	21	1			19
							41	9									
04	2280	X	2107	-0-	-173	-0-	66	1	2018	3	N	21	22	1			18
							23	9									
05	2325	X	2217	-0-	-108	-0-	91	1	2108	3	N	16	21	1			13
							18	9									
06	2250	X	1939	-0-	-311	-0-	100	1	1808	3	N	28	22	1			19
							31	9									
07	2201	X	2189	-0-	-12	-0-	108	1	2057	3	N	22	19	1			22
							24	9									
08	2232	N	2145	-0-	-87	-0-	109	1	2010	3	N	24	44	1			2
							26	9									
09	1950	N	1552	-0-	-398	-0-	79	1	1448	3	N	23	21	1			4
							25	9									
10	2201	N	2149	-0-	-52	-0-	109	1	1999	3	N	37	21	1			20
							41	9									
11	2070	N	1750	-0-	-320	-0-	104	1	1598	3	N	44	43	1			21
							48	9									
*12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	117	1	1733	3	N	53	63	1			11
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 24,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	596	N	596	-0-	-0-	-0-	23	1	558	2	N	14	11	1			3
							15	9									
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	26	1	628	3	N	15	18	1			-0-
							17	9									
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	36	1	815	3	N	14	7	1			7
							15	9									
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	28	1	861	3	N	8	9	1			6
							9	9									
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	32	1	742	3	N	6	9	1			3
							7	9									
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	47	1	852	3	N	10	8	1			5
							11	9									
07	930	N	839	-0-	-91	-0-	41	1	787	3	N	10	9	1			6
							11	9									
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	39	1	727	3	N	11	17	1			-0-
							12	9									
09	900	N	555	-0-	-345	-0-	28	1	518	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									
10	837	N	650	-0-	-187	-0-	33	1	606	3	N	10	7	1			3
							11	9									
11	750	N	710	-0-	-40	-0-	43	1	653	3	N	13	13	1			3
							14	9									
*12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	49	1	721	3	N	23	26	1			-0-
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 9,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

COUNTY LINE 11 WELL #: A 9 RRCID -> 181148 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3996 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	132	-0-	-147	-0-	5	1	124	2	N	3	5	1			3
							3	9									
02	252	N	130	-0-	-122	-0-	5	1	122	3	N	3	4	1			2
							3	9									
03	248	N	144	-0-	-104	-0-	6	1	136	3	N	2	1	1			3
							2	9									
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	8	1	258	3	N	1	1	1			3
							1	9									
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	13	1	314	3	N	2	3	1			2
							2	9									
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	222	3	N	4	3	1			3
							4	9									
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	283	3	N	3	2	1			4
							3	9									
08	341	N	277	-0-	-64	-0-	14	1	260	3	N	3	6	1			1
							3	9									
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	12	1	215	3	N	3	3	1			1
							3	9									
10	310	N	247	-0-	-63	-0-	13	1	230	3	N	4	3	1			2
							4	9									
11	270	N	235	-0-	-35	-0-	14	1	215	3	N	5	5	1			2
							6	9									
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	264	3	N	7	8	1			1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 2,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	7	1	166	2	N	21	5	1			49
							23	9									
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	8	1	189	3	N	17	5	1			61
							19	9									
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	9	1	215	3	N	18	2	1			77
							20	9									
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	6	1	200	3	N	16	2	1			91
							18	9									
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	N	14	2	1			103
							15	9									
06	240	N	191	-0-	-49	-0-	9	1	169	3	N	12	2	1			113
							13	9									
07	217	N	172	-0-	-45	-0-	8	1	155	3	N	8	2	1			119
							9	9									
08	248	N	183	-0-	-65	-0-	9	1	162	3	N	11	3	1			127
							12	9									
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	7	1	135	3	N	6	121	1			12
							7	9									
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	9	1	159	3	N	10	2	1			20
							11	9									
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	10	1	149	3	N	10	3	1			27
							11	9									
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	223	3	N	18	6	1			39
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 2,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

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
01	310	N	207	-0-	-103	-0-	8	1	193	2	N	5	8	1			-0-
							6	9									
02	168	N	127	-0-	-41	-0-	5	1	119	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
03	372	N	282	-0-	-90	-0-	12	1	269	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	8	1	250	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	295	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
06	270	N	233	-0-	-37	-0-	12	1	217	3	N	4	3	1			1
							4	9									
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	321	3	N	3	2	1			2
							3	9									
08	310	N	259	-0-	-51	-0-	13	1	240	3	N	5	7	1			-0-
							6	9									
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	11	1	201	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	17	1	310	3	N	5	3	1			2
							6	9									
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	248	3	N	7	7	1			2
							8	9									
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	196	3	N	8	10	1			-0-
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 3,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
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
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	13	1	306	2	N	7	7	1			4
							8	9									
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	13	1	306	3	N	6	10	1			-0-
							7	9									
03	341	N	295	-0-	-46	-0-	12	1	277	3	N	5	3	1			2
							6	9									
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	10	1	316	3	N	3	3	1			2
							3	9									
05	372	N	270	-0-	-102	-0-	11	1	257	3	N	2	3	1			1
							2	9									
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	294	3	N	3	3	1			1
							3	9									
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	15	1	294	3	N	4	3	1			2
							4	9									
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	296	3	N	4	6	1			-0-
							4	9									
09	300	N	220	-0-	-80	-0-	11	1	206	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	17	1	307	3	N	5	3	1			2
							6	9									
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	17	1	255	3	N	7	7	1			2
							8	9									
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	273	3	N	8	10	1			-0-
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 3,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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
01	527	N	385	-0-	-142	-0-	15	1	360	2	N	9	7	1			7
							10	9									
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	15	1	360	3	N	8	12	1			3
							9	9									
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	350	3	N	6	4	1			5
							7	9									
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	10	1	315	3	N	4	4	1			5
							4	9									
05	434	N	270	-0-	-164	-0-	11	1	257	3	N	2	3	1			4
							2	9									
06	360	N	253	-0-	-107	-0-	13	1	237	3	N	3	3	1			4
							3	9									
07	341	N	272	-0-	-69	-0-	13	1	256	3	N	3	3	1			4
							3	9									
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	13	1	243	3	N	3	5	1			2
							3	9									
09	240	N	196	-0-	-44	-0-	10	1	183	3	N	3	3	1			2
							3	9									
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	283	3	N	6	3	1			5
							7	9									
11	240	N	207	-0-	-33	-0-	12	1	188	3	N	6	6	1			5
							7	9									
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	N	6	7	1			4
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 3,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	3	1	79	2	N	2	2	1			1
							2	9									
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	3	1	77	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	82	3	N	2	1	1			1
							2	9									
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	3	1	84	3	N	2	1	1			2
							2	9									
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	N	-0-	1	1			1
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	4	1	74	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	86	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	83	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	3	1	61	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	2	1	1			1
							2	9									
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

COUNTY LINE 11 WELL #: 12A RRCID -> 183492 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4005 - 4034

01	217	N	174	-0-	-43	-0-	7	1	161	2	N	5	3	1			5
							6	9									
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	6	1	141	3	N	3	5	1			3
							3	9									
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	234	3	N	4	2	1			5
							4	9									
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	214	3	N	2	2	1			5
							2	9									
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	N	2	2	1			5
							2	9									
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	11	1	196	3	N	3	2	1			6
							3	9									
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	10	1	188	3	N	2	2	1			6
							2	9									
08	217	N	184	-0-	-33	-0-	9	1	173	3	N	2	4	1			4
							2	9									
09	210	N	110	-0-	-100	-0-	6	1	102	3	N	2	2	1			4
							2	9									
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	9	1	157	3	N	2	1	1			5
							2	9									
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	11	1	162	3	N	3	3	1			5
							3	9									
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	N	5	6	1			4
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 2,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 22 WELL #: 13A RRCID -> 183493 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4011 - 4028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	263	-0-	-109	-0-	10	1	246	2	N	6	6	1			5
							7	9									
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	9	1	225	3	N	5	8	1			2
							6	9									
03	310	N	277	-0-	-33	-0-	11	1	260	3	N	5	3	1			4
							6	9									
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	8	1	249	3	N	3	3	1			4
							3	9									
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	N	2	3	1			3
							2	9									
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	12	1	220	3	N	4	3	1			4
							4	9									
07	279	N	224	-0-	-55	-0-	11	1	210	3	N	3	2	1			5
							3	9									
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	13	1	236	3	N	2	4	1			3
							2	9									
09	240	N	158	-0-	-82	-0-	8	1	149	3	N	1	2	1			2
							1	9									
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	N	4	2	1			4
							4	9									
11	240	N	204	-0-	-36	-0-	12	1	186	3	N	5	5	1			4
							6	9									
*12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	222	3	N	6	7	1			3
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 2,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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
01	217	N	180	-0-	-37	-0-	7	1	169	2	N	4	4	1			3
							4	9									
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	8	1	183	3	N	4	6	1			1
							4	9									
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	N	3	2	1			2
							3	9									
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	173	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	N	2	2	1			2
							2	9									
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	N	3	2	1			3
							3	9									
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	2	2	1			3
							2	9									
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	10	1	181	3	N	2	4	1			1
							2	9									
09	180	N	129	-0-	-51	-0-	7	1	120	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	N	3	2	1			2
							3	9									
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	N	5	4	1			3
							6	9									
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	N	6	7	1			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 2,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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
01	217	N	164	-0-	-53	-0-	6	1	152	2	N	5	3	1			5
							6	9									
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	5	1	126	3	N	4	5	1			4
							4	9									
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	N	2	1	1			5
							2	9									
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	4	1	132	3	N	1	1	1			5
							1	9									
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	N	1	1	1			5
							1	9									
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	169	3	N	2	2	1			5
							2	9									
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	2	2	1			5
							2	9									
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	N	2	4	1			3
							2	9									
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	8	1	150	3	N	2	2	1			3
							2	9									
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	10	1	175	3	N	3	2	1			4
							3	9									
11	210	N	152	-0-	-58	-0-	9	1	139	3	N	4	4	1			4
							4	9									
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	8	1	115	3	N	5	5	1			4
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 1,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	15	1	372	2	N	10	10	1			1
							11	9									
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	16	1	383	3	N	11	12	1			-0-
							12	9									
03	496	N	430	-0-	-66	-0-	18	1	404	3	N	7	5	1			2
							8	9									
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	12	1	378	3	N	3	4	1			1
							3	9									
05	465	N	402	-0-	-63	-0-	16	1	383	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
06	420	N	360	-0-	-60	-0-	19	1	335	3	N	5	4	1			1
							6	9									
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	388	3	N	4	4	1			1
							4	9									
08	403	N	345	-0-	-58	-0-	17	1	320	3	N	7	8	1			-0-
							8	9									
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	19	1	351	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
10	403	N	288	-0-	-115	-0-	15	1	267	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	330	3	N	6	6	1			-0-
							7	9									
12	372	N	262	-0-	-110	-0-	16	1	232	3	N	13	13	1			-0-
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 4,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
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
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	214	2	N	5	5	1			5
							6	9									
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	237	3	N	9	12	1			2
							10	9									
03	279	N	170	-0-	-109	-0-	7	1	160	3	N	3	2	1			3
							3	9									
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	8	1	248	3	N	2	2	1			3
							2	9									
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	11	1	261	3	N	2	3	1			2
							2	9									
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	247	3	N	3	3	1			2
							3	9									
07	279	N	219	-0-	-60	-0-	11	1	205	3	N	3	3	1			2
							3	9									
08	279	N	217	-0-	-62	-0-	11	1	203	3	N	3	4	1			1
							3	9									
09	270	N	158	-0-	-112	-0-	8	1	148	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	10	1	177	3	N	3	2	1			2
							3	9									
11	210	N	158	-0-	-52	-0-	9	1	145	3	N	4	4	1			2
							4	9									
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	N	5	6	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 2,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

COUNTY LINE 12 WELL #: A 19 RRCID -> 184810 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4043 - 4064

01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	17	1	412	2	N	10	10	1			5
							11	9									
02	504	N	453	-0-	-51	-0-	18	1	424	3	N	10	14	1			1
							11	9									
03	496	N	461	-0-	-35	-0-	19	1	432	3	N	9	5	1			5
							10	9									
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	16	1	474	3	N	4	5	1			4
							4	9									
05	496	N	464	-0-	-32	-0-	19	1	441	3	N	4	5	1			3
							4	9									
06	450	N	447	-0-	-3	-0-	23	1	417	3	N	6	5	1			4
							7	9									
07	496	N	408	-0-	-88	-0-	20	1	382	3	N	5	4	1			5
							6	9									
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	25	1	462	3	N	5	8	1			2
							6	9									
09	450	N	338	-0-	-112	-0-	17	1	315	3	N	5	5	1			2
							6	9									
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	26	1	473	3	N	8	4	1			6
							9	9									
11	480	N	393	-0-	-87	-0-	23	1	359	3	N	10	10	1			6
							11	9									
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	365	3	N	12	14	1			4
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 5,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	34	1	815	2	N	21	18	1			9
							23	9									
02	1008	N	702	-0-	-306	-0-	27	1	655	3	N	18	27	1			-0-
							20	9									
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	41	1	939	3	N	17	8	1			9
							19	9									
04	840	N	829	-0-	-11	-0-	26	1	794	3	N	8	10	1			7
							9	9									
05	775	N	751	-0-	-24	-0-	31	1	716	3	N	4	8	1			3
							4	9									
06	960	N	812	-0-	-148	-0-	42	1	760	3	N	9	7	1			5
							10	9									
07	868	N	766	-0-	-102	-0-	38	1	718	3	N	9	8	1			6
							10	9									
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	38	1	710	3	N	9	15	1			-0-
							10	9									
09	810	N	330	-0-	-480	-0-	17	1	305	3	N	7	7	1			-0-
							8	9									
10	775	N	482	-0-	-293	-0-	24	1	451	3	N	6	4	1			2
							7	9									
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	55	1	846	3	N	10	10	1			2
							11	9									
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	25	1	376	3	N	31	33	1			-0-
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 8,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

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
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	319	2	N	8	6	1			6
							9	9									
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	10	1	247	3	N	7	11	1			2
							8	9									
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	11	1	244	3	N	4	3	1			3
							4	9									
04	330	N	258	-0-	-72	-0-	11	1	244	3	N	3	3	1			3
							3	9									
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	269	3	N	2	3	1			2
							2	9									
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	N	4	3	1			3
							4	9									
07	279	N	238	-0-	-41	-0-	12	1	223	3	N	3	2	1			4
							3	9									
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	335	3	N	3	5	1			2
							3	9									
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	250	3	N	4	4	1			2
							4	9									
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	18	1	323	3	N	6	4	1			4
							7	9									
11	330	N	263	-0-	-67	-0-	16	1	239	3	N	7	7	1			4
							8	9									
12	279	N	249	-0-	-30	-0-	15	1	225	3	N	8	9	1			3
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 3,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
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
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	14	1	336	2	N	8	8	1			8
							9	9									
02	532	N	354	-0-	-178	-0-	14	1	331	3	N	8	11	1			5
							9	9									
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	19	1	437	3	N	8	4	1			9
							9	9									
04	360	N	301	-0-	-59	-0-	9	1	288	3	N	4	5	1			8
							4	9									
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	20	1	485	3	N	4	3	1			9
							4	9									
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	23	1	413	3	N	6	5	1			10
							7	9									
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	23	1	437	3	N	5	4	1			11
							6	9									
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	25	1	470	3	N	6	9	1			8
							7	9									
09	450	N	351	-0-	-99	-0-	18	1	327	3	N	5	5	1			8
							6	9									
10	465	N	421	-0-	-44	-0-	21	1	392	3	N	7	5	1			10
							8	9									
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	28	1	430	3	N	9	8	1			11
							10	9									
*12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	27	1	403	3	N	14	17	1			8
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 5,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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
01	868	N	739	-0-	-129	-0-	29	1	691	2	N	17	18	1			5
							19	9									
02	868	N	768	-0-	-100	-0-	30	1	718	3	N	18	23	1			-0-
							20	9									
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	40	1	907	3	N	16	8	1			8
							18	9									
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	33	1	997	3	N	9	10	1			7
							10	9									
05	837	N	763	-0-	-74	-0-	31	1	728	3	N	4	10	1			1
							4	9									
06	930	N	851	-0-	-79	-0-	44	1	796	3	N	10	7	1			4
							11	9									
07	1085	N	911	-0-	-174	-0-	45	1	856	3	N	9	8	1			5
							10	9									
08	775	N	213	-0-	-562	-0-	10	1	189	3	N	13	18	1			-0-
							14	9									
09	840	N	149	-0-	-691	-0-	8	1	139	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
10	899	N	228	-0-	-671	-0-	12	1	213	3	N	3	2	1			1
							3	9									
11	210	N	104	-0-	-106	-0-	6	1	94	3	N	4	5	1			-0-
							4	9									
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	265	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	4	1	101	2	N	3	2	1			4
							3	9									
02	112	N	62	-0-	-50	-0-	2	1	59	3	N	1	3	1			2
							1	9									
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	5	1	114	3	N	2	1	1			3
							2	9									
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	140	3	N	1	1	1			3
							1	9									
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	N	1	1	1			3
							1	9									
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	2	2	1			3
							2	9									
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	6	1	120	3	N	2	2	1			3
							2	9									
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	2	3	1			2
							2	9									
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	N	2	2	1			2
							2	9									
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	N	3	2	1			3
							3	9									
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	8	1	115	3	N	3	3	1			3
							3	9									
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	N	4	5	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 1,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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
01	434	N	418	-0-	-16	-0-	16	1	392	2	N	9	9	1			2
							10	9									
02	448	N	392	-0-	-56	-0-	15	1	365	3	N	11	13	1			-0-
							12	9									
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	19	1	435	3	N	8	4	1			4
							9	9									
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	13	1	388	3	N	4	5	1			3
							4	9									
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	18	1	413	3	N	1	4	1			-0-
							1	9									
06	450	N	421	-0-	-29	-0-	22	1	393	3	N	5	4	1			1
							6	9									
07	434	N	414	-0-	-20	-0-	20	1	388	3	N	5	4	1			2
							6	9									
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	23	1	423	3	N	6	8	1			-0-
							7	9									
09	420	N	364	-0-	-56	-0-	19	1	341	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	22	1	397	3	N	7	5	1			2
							8	9									
11	450	N	330	-0-	-120	-0-	20	1	300	3	N	9	9	1			2
							10	9									
*12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	343	3	N	10	12	1			-0-
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 4,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
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
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	202	2	N	5	5	1			2
							6	9									
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	8	1	191	3	N	5	7	1			-0-
							6	9									
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	9	1	210	3	N	4	2	1			2
							4	9									
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	7	1	220	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	239	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	N	3	2	1			2
							3	9									
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	245	3	N	2	2	1			2
							2	9									
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	12	1	221	3	N	3	5	1			-0-
							3	9									
09	210	N	136	-0-	-74	-0-	7	1	127	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	12	1	218	3	N	4	2	1			2
							4	9									
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	13	1	205	3	N	5	5	1			2
							6	9									
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	N	6	8	1			-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 2,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	N	3	3	1			3
							3	9									
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	107	3	N	2	4	1			1
							2	9									
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	4	1	95	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	120	N	76	-0-	-44	-0-	2	1	73	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	5	1	112	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	4	1	80	3	N	2	2	1			2
							2	9									
09	120	N	65	-0-	-55	-0-	3	1	61	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	2	1	1			3
							2	9									
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	2	2	1			3
							2	9									
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	3	4	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	9	1	224	2	N	6	6	1			2
							7	9									
02	252	N	210	-0-	-42	-0-	8	1	196	3	N	5	7	1			-0-
							6	9									
03	310	N	204	-0-	-106	-0-	8	1	193	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	11	1	323	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	300	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	256	3	N	4	3	1			1
							4	9									
07	341	N	266	-0-	-75	-0-	13	1	250	3	N	3	3	1			1
							3	9									
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	22	1	403	3	N	4	5	1			-0-
							4	9									
09	270	N	231	-0-	-39	-0-	12	1	215	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	17	1	305	3	N	5	3	1			2
							6	9									
11	420	N	268	-0-	-152	-0-	16	1	245	3	N	6	7	1			1
							7	9									
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	14	1	208	3	N	9	10	1			-0-
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 3,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

COUNTY LINE 22 WELL #: A 35 RRCID -> 184821 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4038 - 4054

01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	13	1	325	2	N	8	9	1			4
							9	9									
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	14	1	328	3	N	8	11	1			1
							9	9									
03	434	N	425	-0-	-9	-0-	18	1	399	3	N	7	4	1			4
							8	9									
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	15	1	460	3	N	4	4	1			4
							4	9									
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	18	1	407	3	N	4	5	1			3
							4	9									
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	25	1	448	3	N	5	4	1			4
							6	9									
07	496	N	417	-0-	-79	-0-	20	1	391	3	N	5	5	1			4
							6	9									
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	22	1	400	3	N	5	8	1			1
							6	9									
09	480	N	321	-0-	-159	-0-	16	1	299	3	N	5	4	1			2
							6	9									
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	20	1	372	3	N	7	4	1			5
							8	9									
11	420	N	302	-0-	-118	-0-	18	1	275	3	N	8	8	1			5
							9	9									
12	341	N	288	-0-	-53	-0-	18	1	260	3	N	9	11	1			3
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 4,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
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
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	19	1	446	2	N	10	10	1			6
							11	9									
02	476	N	425	-0-	-51	-0-	17	1	398	3	N	9	15	1			-0-
							10	9									
03	496	N	491	-0-	-5	-0-	20	1	461	3	N	9	5	1			4
							10	9									
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	14	1	430	3	N	5	5	1			4
							6	9									
05	465	N	414	-0-	-51	-0-	17	1	394	3	N	3	4	1			3
							3	9									
06	480	N	362	-0-	-118	-0-	19	1	337	3	N	5	4	1			4
							6	9									
07	465	N	331	-0-	-134	-0-	16	1	311	3	N	4	4	1			4
							4	9									
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	20	1	373	3	N	4	7	1			1
							4	9									
09	360	N	306	-0-	-54	-0-	15	1	285	3	N	5	4	1			2
							6	9									
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	330	3	N	6	4	1			4
							7	9									
11	390	N	326	-0-	-64	-0-	19	1	299	3	N	7	7	1			4
							8	9									
*12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	327	3	N	10	12	1			2
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 4,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	14	1	334	2	N	8	8	1			4
							9	9									
02	392	N	325	-0-	-67	-0-	13	1	304	3	N	7	11	1			-0-
							8	9									
03	403	N	345	-0-	-58	-0-	14	1	324	3	N	6	4	1			2
							7	9									
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	14	1	430	3	N	3	3	1			2
							3	9									
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	15	1	359	3	N	3	4	1			1
							3	9									
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	16	1	294	3	N	5	4	1			2
							6	9									
07	465	N	318	-0-	-147	-0-	16	1	298	3	N	4	3	1			3
							4	9									
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	23	1	420	3	N	3	6	1			-0-
							3	9									
09	330	N	298	-0-	-32	-0-	15	1	279	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	20	1	369	3	N	7	4	1			3
							8	9									
11	420	N	392	-0-	-28	-0-	23	1	360	3	N	8	8	1			3
							9	9									
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	349	3	N	11	14	1			-0-
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 4,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	17	1	409	2	N	10	10	1			8
							11	9									
02	476	N	463	-0-	-13	-0-	18	1	434	3	N	10	14	1			4
							11	9									
03	558	N	475	-0-	-83	-0-	20	1	446	3	N	8	5	1			7
							9	9									
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	15	1	471	3	N	5	5	1			7
							6	9									
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	22	1	519	3	N	4	5	1			6
							4	9									
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	23	1	422	3	N	7	5	1			8
							8	9									
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	23	1	447	3	N	5	4	1			9
							6	9									
08	558	N	500	-0-	-58	-0-	25	1	469	3	N	5	9	1			5
							6	9									
09	450	N	337	-0-	-113	-0-	17	1	314	3	N	5	5	1			5
							6	9									
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	25	1	455	3	N	8	4	1			9
							9	9									
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	30	1	456	3	N	10	10	1			9
							11	9									
*12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	26	1	388	3	N	14	18	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 5,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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
01	217	N	178	-0-	-39	-0-	7	1	167	2	N	4	5	1			-0-
							4	9									
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	7	1	167	3	N	6	6	1			-0-
							7	9									
03	248	N	168	-0-	-80	-0-	7	1	158	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	180	N	141	-0-	-39	-0-	4	1	135	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	197	3	N	-0-	1	1			-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	N	3	2	1			1
							3	9									
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	N	2	2	1			1
							2	9									
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	11	1	200	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
09	180	N	136	-0-	-44	-0-	7	1	127	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
11	210	N	162	-0-	-48	-0-	10	1	149	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	8	1	125	3	N	6	6	1			-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 2,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
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
01	434	N	283	-0-	-151	-0-	11	1	265	2	N	6	8	1			3
							7	9									
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	15	1	360	3	N	8	9	1			2
							9	9									
03	434	N	365	-0-	-69	-0-	15	1	343	3	N	6	4	1			4
							7	9									
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	12	1	376	3	N	4	4	1			4
							4	9									
05	434	N	390	-0-	-44	-0-	16	1	371	3	N	3	4	1			3
							3	9									
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	343	3	N	5	4	1			4
							6	9									
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	19	1	372	3	N	4	4	1			4
							4	9									
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	408	3	N	5	8	1			1
							6	9									
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	18	1	324	3	N	5	4	1			2
							6	9									
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	22	1	405	3	N	7	5	1			4
							8	9									
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	25	1	391	3	N	9	9	1			4
							10	9									
*12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	385	3	N	14	15	1			3
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 4,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

COUNTY LINE 22 WELL #: A 41 RRCID -> 185888 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4027 - 4070

01	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	48	1	1144	2	N	27	21	1			20
							30	9									
02	1204	N	1203	-0-	-1	-0-	47	1	1127	3	N	26	38	1			8
							29	9									
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	45	1	1022	3	N	18	13	1			13
							20	9									
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	38	1	1161	3	N	11	11	1			13
							12	9									
05	1333	N	1191	-0-	-142	-0-	49	1	1133	3	N	8	12	1			9
							9	9									
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	60	1	1086	3	N	15	12	1			12
							17	9									
07	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	57	1	1092	3	N	13	12	1			13
							14	9									
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	60	1	1104	3	N	14	23	1			4
							15	9									
09	1170	N	924	-0-	-246	-0-	47	1	862	3	N	14	12	1			6
							15	9									
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	63	1	1165	3	N	22	12	1			16
							24	9									
11	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	62	1	957	3	N	25	25	1			16
							28	9									
*12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	61	1	901	3	N	32	38	1			10
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 13,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

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
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	36	1	224	2	N	16	5	1			31
							18	9									
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	224	3	N	13	7	1			37
							14	9									
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	35	1	238	3	N	14	3	1			48
							15	9									
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	47	1	238	3	N	8	3	1			53
							9	9									
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	24	1	235	3	N	11	2	1			62
							12	9									
06	270	N	215	-0-	-55	-0-	30	1	173	3	N	11	2	1			71
							12	9									
07	310	N	260	-0-	-50	-0-	30	1	220	3	N	9	2	1			78
							10	9									
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	30	1	228	3	N	12	5	1			85
							13	9									
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	25	1	177	3	N	7	67	1			25
							8	9									
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	33	1	245	3	N	14	3	1			36
							15	9									
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	44	1	190	3	N	14	5	1			45
							15	9									
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	33	1	207	3	N	15	7	1			53
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 3,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

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
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	9	1	222	2	N	5	5	1			3
							6	9									
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	9	1	212	3	N	5	7	1			1
							6	9									
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	277	3	N	4	2	1			3
							4	9									
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	9	1	279	3	N	3	3	1			3
							3	9									
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	338	3	N	3	3	1			3
							3	9									
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	13	1	238	3	N	4	3	1			4
							4	9									
07	310	N	240	-0-	-70	-0-	12	1	225	3	N	3	3	1			4
							3	9									
08	341	N	276	-0-	-65	-0-	14	1	259	3	N	3	5	1			2
							3	9									
09	270	N	210	-0-	-60	-0-	11	1	196	3	N	3	3	1			2
							3	9									
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	12	1	218	3	N	4	3	1			3
							4	9									
11	270	N	214	-0-	-56	-0-	13	1	195	3	N	5	5	1			3
							6	9									
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	246	3	N	7	8	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 3,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
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
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	20	1	484	2	N	12	10	1			6
							13	9									
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	17	1	417	3	N	10	16	1			-0-
							11	9									
03	496	N	433	-0-	-63	-0-	18	1	407	3	N	7	5	1			2
							8	9									
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	16	1	507	3	N	4	4	1			2
							4	9									
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	22	1	520	3	N	4	5	1			1
							4	9									
06	420	N	370	-0-	-50	-0-	19	1	343	3	N	7	5	1			3
							8	9									
07	558	N	362	-0-	-196	-0-	18	1	340	3	N	4	4	1			3
							4	9									
08	558	N	380	-0-	-178	-0-	19	1	357	3	N	4	7	1			-0-
							4	9									
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	23	1	415	3	N	7	4	1			3
							8	9									
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	22	1	411	3	N	7	6	1			4
							8	9									
11	360	N	269	-0-	-91	-0-	16	1	243	3	N	9	9	1			4
							10	9									
12	465	N	241	-0-	-224	-0-	15	1	217	3	N	8	10	1			2
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 4,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
LILLIE BELLE THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 087912 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4097 - 4116

01	93	N	84	-0-	-9	-0-	8	1	76	2	N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	23	1	54	2	N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	22	1	58	2	N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	19	1	62	2	N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	21	1	62	2	N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	19	1	63	2	N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	23	1	60	2	N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	23	1	60	2	N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	22	1	58	2	N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	26	1	56	2	N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	30	1	50	2	N	-0-					-0-
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	22	1	63	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
LILLIE BELLE THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 090271 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4098 - 4105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2418	N	2247	-0-	-171	-0-	217	1	2030	2	N	-0-					19
02	2100	N	2077	-0-	-23	-0-	609	1	1467	2	N	1					20
							1	9									
03	2356	N	2159	-0-	-197	-0-	591	1	1568	2	N	-0-					20
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	525	1	1661	2	N	-0-					20
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	564	1	1654	2	N	-0-					20
06	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	521	1	1697	2	N	-0-					20
07	2263	N	2235	-0-	-28	-0-	607	1	1628	2	N	-0-					20
08	2232	N	2208	-0-	-24	-0-	617	1	1591	2	N	-0-					20
09	2220	N	2121	-0-	-99	-0-	564	1	1557	2	N	-0-					20
10	2232	N	2191	-0-	-41	-0-	685	1	1506	2	N	-0-					20
11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	804	1	1337	2	N	-0-					20
*12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	594	1	1690	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 26,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LILLIE BELLE THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 097133 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 4062 - 0

01	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	16	1	38	2	N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	16	1	41	2	N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	14	1	43	2	N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	15	1	42	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	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN OPERATING, LTD. 881442
DELAFOSSE "28" WELL #: 1 RRCID -> 194335 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4547 PERF. 4115 - 4130

01	496	N	181	-0-	-315	-0-	175	3	6	9	N	5					204
02	336	N	163	-0-	-173	-0-	162	3	1	9	N	1					205
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					205
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	133	3	31	9	N	28	176	1			57
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	14					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					104
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	35					139
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					159
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					186
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					211
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	7	3	20	9	N	18					229
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	175	1			68

TOTAL GAS PROD: 535 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	27	N	NO RPT						-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	27	N	NO RPT						-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	27	N	NO RPT						-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	27	N	NO RPT						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	27	N	NO RPT						-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	27	N	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 5A RRCID -> 118685 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 556 PERF. 515 - 556

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDLEY-CANYON 53692 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TAYLOR
CONTINUAL OIL & GAS, INC. 173790
LINDLEY, HARDIE WELL #: 1 RRCID -> 119326 COMPL. DATE 05/00/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3883 - 4315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPAN (BIG SALINE) 53826 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
SOSEBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 114914 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 4196 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPAN (MARBLE FALLS) 53826 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
BLACKWATER OIL & GAS CORPORATION 073325
KEY WELL #: 1 RRCID -> 078250 COMPL. DATE 03/19/1978 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 4414 - 4958

01	589	N	535	-0-	-54	-0-	52	1	483	3	N	-0-					19
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	35	1	446	3	N	-0-					19
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	50	1	525	3	N	-0-					19
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	35	1	474	3	N	-0-					19
05	527	N	494	-0-	-33	-0-	35	1	459	3	N	-0-					19
06	570	N	443	-0-	-127	-0-	31	1	412	3	N	-0-					19
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	50	1	545	3	N	-0-					19
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	44	1	568	3	N	-0-					19
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	46	1	555	3	N	-0-					19
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	49	1	563	3	N	-0-					19
11	600	N	562	-0-	-38	-0-	46	1	516	3	N	-0-					19
12	620	N	563	-0-	-57	-0-	47	1	516	3	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 6,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 100798 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 4915 PERF. 4700 - 4720

01	558	N	525	-0-	-33	-0-	51	1	474	3	N	-0-					33
02	504	N	470	-0-	-34	-0-	33	1	437	3	N	-0-					33
03	558	N	497	-0-	-61	-0-	42	1	455	3	N	-0-					33
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	36	1	492	3	N	-0-					33
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	38	1	509	3	N	-0-					33
06	480	N	438	-0-	-42	-0-	31	1	407	3	N	-0-					33
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	46	1	500	3	N	-0-					33
08	558	N	430	-0-	-128	-0-	31	1	399	3	N	-0-					33
09	450	N	419	-0-	-31	-0-	32	1	387	3	N	-0-					33
10	558	N	101	-0-	-457	-0-	8	1	93	3	N	-0-					33
11	420	N	117	-0-	-303	-0-	10	1	107	3	N	-0-					33
12	434	N	150	-0-	-284	-0-	12	1	138	3	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 4,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 53826 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
KNICKERBOCKER LAND RESOURCES 470952
ADDISON-PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 134843 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4685 - 4757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
04	240 N	208	-0-	-32	-0-	208	3		N	-0-			-0-
05	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	3		N	-0-			-0-
06	240 N	196	-0-	-44	-0-	196	3		N	-0-			-0-
07	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3		N	-0-			-0-
08	248 N	161	-0-	-87	-0-	161	3		N	-0-			-0-
09	210 N	157	-0-	-53	-0-	157	3		N	-0-			-0-
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3		N	-0-			-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NABORS COMPLETION & PROD SERV CO 598911
SEYMOUR, JEWEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 073040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4600 - 4700

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
STEWART-HOOD WELL #: 3 RRCID -> 133858 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4221 - 4245

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 53826 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
IVES, B. WELL #: 1 RRCID -> 134852 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4212 - 4225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	91				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91				N	-0-			-0-
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	91				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
PETREY, H. WELL #: 1 RRCID -> 081600 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4547 - 4957

01	372 N	339	-0-	-33	-0-	339	2		N	-0-			-0-
02	308 N	283	-0-	-25	-0-	283	2		N	-0-			-0-
03	310 N	250	-0-	-60	-0-	250	2		N	-0-			-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			-0-
05	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	2		N	-0-			-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
08	279 N	190	-0-	-89	-0-	190	2		N	-0-			-0-
09	270 N	177	-0-	-93	-0-	177	2		N	-0-			-0-
10	279 N	135	-0-	-144	-0-	135	2		N	-0-			-0-
11	180 N	105	-0-	-75	-0-	105	2		N	-0-			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
STEWART-HOOD WELL #: 1 L RRCID -> 078269 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 4246 - 4252

01	930 N	871	-0-	-59	-0-	871	3		N	-0-			-0-
02	868 N	816	-0-	-52	-0-	816	3		N	-0-			-0-
03	930 N	910	-0-	-20	-0-	910	3		N	-0-			-0-
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3		N	-0-			-0-
05	899 N	848	-0-	-51	-0-	848	3		N	-0-			-0-
06	870 N	839	-0-	-31	-0-	839	3		N	-0-			-0-
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3		N	-0-			-0-
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3		N	-0-			-0-
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3		N	-0-			-0-
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3		N	-0-			-0-
11	870 N	843	-0-	-27	-0-	843	3		N	-0-			-0-
12	899 N	852	-0-	-47	-0-	852	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 53826 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. 945936
CRAVENS WELL #: 1 RRCID -> 071128 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 562 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	270	N	208	-0-	-62 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	248	N	221	-0-	-27 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERICHO ENERGY, INC 432097
DOSTER BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 057807 COMPL. DATE 06/01/1973 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2869 - 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
01	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPAN (STRAWN) //CONT.// 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
JERICHO ENERGY, INC //CONT.// 432097
GUERRY GRADY WELL #: 2 RRCID -> 058173 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 4093 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAPP, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 110495 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 2714 - 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
01	93	N	74	-0-	-19 B	-0-	3	1	71	2	N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8 B	-0-	3	1	73	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	4	1	83	2	N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	4	1	84	2	N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	6	1	121	2	N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	5	1	113	2	N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	5	1	100	2	N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	5	1	95	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	5	1	90	2	N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	6	1	124	2	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRY,GRADY WELL #: 6 RRCID -> 123911 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2601 - 2686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23 B	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 318 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDENHOVEN WELL #: 3 RRCID -> 058946 COMPL. DATE 05/09/1974 TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGG WELL #: 2 RRCID -> 060043 COMPL. DATE 08/28/1974 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPAN (STRAWN) //CONT.// 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
REBEL ENERGY, LTD. //CONT.// 696211
MILLINGTON SETH WELL #: 6 A RRCID -> 060907 COMPL. DATE 01/31/1975 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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-												
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ALDENHOVEN WELL #: 1 RRCID -> 075169 COMPL. DATE 01/18/1977 TOTAL DEPTH 5151 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAUFFMANN, ADOLPH WELL #: 9 RRCID -> 141356 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2309 - 2603

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPAN (STRAWN) //CONT.// 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
HALBERT WELL #: 1E RRCID -> 070510 COMPL. DATE 01/02/1977 TOTAL DEPTH 5140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	178	-0-	-163 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	336	N	203	-0-	-133 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	289	-0-	-41 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
10	310	N	163	-0-	-147 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	390	N	374	-0-	-16 B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	186	N	88	-0-	-98 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	341	N	192	-0-	-149 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	143	-0-	-37 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	155	N	80	-0-	-75 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPAN (STRAWN) //CONT.// 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
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
01	310 N	252	-0-	-58 B	-0-	252	3		N	-0-			-0-
02	280 N	213	-0-	-67 B	-0-	213	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	209	-0-	-101 B	-0-	209	3		N	-0-			-0-
04	240 N	196	-0-	-44 B	-0-	196	3		N	-0-			-0-
05	248 N	208	-0-	-40 B	-0-	208	3		N	-0-			-0-
06	210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187	3		N	-0-			-0-
07	217 N	170	-0-	-47 B	-0-	170	3		N	-0-			-0-
08	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3		N	-0-			-0-
10	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3		N	-0-			-0-
11	240 N	178	-0-	-62 B	-0-	178	3		N	-0-			-0-
12	279 N	212	-0-	-67 B	-0-	212	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART-HOOD WELL #: 1 U RRCID -> 078268 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 1698 - 1708

01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
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-													
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
MARSHALL-LOFTIN TRACT 4 WELL #: 2 RRCID -> 071136 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 5189 PERF. N/A

01	744 N	607	-0-	-137 B	-0-	607	3		N	-0-			-0-
02	588 N	444	-0-	-144 B	-0-	444	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1178 N	682	-0-	-496 B	-0-	682	3		N	-0-			-0-
04	600 N	457	-0-	-143 B	-0-	457	3		N	-0-			-0-
05	496 N	425	-0-	-71 B	-0-	425	3		N	-0-			-0-
06	660 N	407	-0-	-253 B	-0-	407	3		N	-0-			-0-
07	465 N	388	-0-	-77 B	-0-	388	3		N	-0-			-0-
08	434 N	323	-0-	-111 B	-0-	323	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	378	-0-	-42 B	-0-	378	3		N	-0-			-0-
10	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	3		N	-0-			-0-
11	1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	3		N	-0-			-0-
*12	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPAN (STRAWN) //CONT.// 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARSHALL-LOFTIN TRACT 2 WELL #: 4 RRCID -> 071137 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 224 - 342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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	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-												
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITE (STRAWN) 53927 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 118204 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 1827 - 1831

01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-			-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			-0-
03	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	2	N	-0-			-0-
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2	N	-0-			-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-			-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-			-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-			-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-			-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 119630 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1810 - 1829

01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
03	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2	N	-0-			-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITE (STRAWN) //CONT.// 53927 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
HANKS, CHRISTOPHER GLENN //CONT.// 354655
BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 119631 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1809 - 1814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
03	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	2		N	-0-			-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2		N	-0-			-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON WELL #: 1 RRCID -> 120631 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1674 - 1695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	12	-0-	12	12	12	2		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	15	-0-	15	27	15	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	17	-0-	17	44	17	2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	18	-0-	18	62	18	2		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	19	-0-	19	81	19	2		N	-0-			-0-
11	99 N	18	-0-	-81	-0-	18	2		N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CYPRESS, ABBEY WELL #: 1 RRCID -> 142471 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 1825 - 1841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			-0-
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			-0-
03	682 N	513	-0-	-169	-0-	513	2		N	-0-			-0-
04	570 N	547	-0-	-23	-0-	547	2		N	-0-			-0-
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			-0-
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			-0-
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-			-0-
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-			-0-
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-			-0-
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, SAMUEL MEEK, ESTATE OF 527872
JJB-BUCK WELL #: 2 RRCID -> 123881 COMPL. DATE 04/02/1987 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1816 - 1822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2014 - PLUGGED 05/23/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1922 X	1436	-0-	-486	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1346	-0-	1346	1346	1346	2			N	-0-					-0-
03	2595 N	1249	-0-	-1346	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
04	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
07	1519 N	1364	-0-	-155	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
08	1488 N	1222	-0-	-266	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
09	1440 N	1254	-0-	-186	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
11	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
*12	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICK, FLOYD RAY WELL #: 5 RRCID -> 258918 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2228 - 2232

01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	170	2	29	9	N	26					170
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	165	2	25	9	N	23	165	1			28
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	188	2	24	9	N	22					50
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	190	2	31	9	N	28					78
05	217 N	214	-0-	-3	-0-	182	2	32	9	N	29					107
06	210 N	180	-0-	-30	-0-	171	2	9	9	N	8	102	1			13
07	217 N	196	-0-	-21	-0-	163	2	33	9	N	30					43
08	217 N	177	-0-	-40	-0-	153	2	24	9	N	22					65
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	147	2	24	9	N	22	80	1			7
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	168	2	32	9	N	29					36
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	157	2	21	9	N	19					55
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	148	2	24	9	N	22					77

TOTAL GAS PROD: 2,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE CEDAR (STRAWN) //CONT.// 53950 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
KNOX, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 233618 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2822 - 2838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 233622 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1726 - 1742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 233623 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 3306 PERF. 2809 - 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
01	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 632 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2		N	-0-			-0-
02	84 N	42	-0-	-42	-0-	42	2		N	-0-			-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2		N	-0-			-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			-0-
*12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 233634 COMPL. DATE 12/19/1977 TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2139 - 2149

01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
03	124 N	57	-0-	-67	-0-	57	2		N	-0-			-0-
04	120 N	62	-0-	-58	-0-	62	2		N	-0-			-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE LONGHORN (MORRIS) //CONT.// 54026 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
ARBEN OIL, INC. //CONT.// 028802
GRIFFIS,T. WELL #: 4 RRCID -> 125943 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2178 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRACKER MINERAL 864023
HORN, MARY L. "D" WELL #: 13 RRCID -> 103532 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3906 PERF. 2348 - 2353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE SANDY (RANGER SAND) 54080 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
RUSH, R. L. (A) WELL #: 3AB RRCID -> 120391 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3668 - 3673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	122	-0-	122	122	122	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	139	-0-	139	261	139	2		N	-0-			-0-
10	372 R	111	-0-	-261	-0-	111	2		N	-0-			-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 478 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 142621 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2912 - 2920

01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	186 N	85	-0-	-101	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	120 N	64	-0-	-56	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 142624 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2914 - 2920

01	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					6
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					6
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	204	3	1	9	N	1					7
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					7
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					7
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					7
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	467	3	3	9	N	3					10
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					10
09	300 N	234	-0-	-66	-0-	234	3			N	-0-					10
10	465 N	199	-0-	-266	-0-	199	3			N	-0-					10
11	300 N	149	-0-	-151	-0-	149	3			N	-0-					10
*12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LOKEY (ATOKA 1250) 54443 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
CARTWRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 035657 COMPL. DATE 00/00/1958 TOTAL DEPTH 1400 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2014 - P&A 02/19/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOKEY (ATOKA 1250) //CONT.// 54443 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
CARTWRIGHT, E. B. -A- WELL #: 3 A RRCID -> 052294 COMPL. DATE 03/25/1972 TOTAL DEPTH 1500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2014 - P&A 02/25/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTWRIGHT, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 053197 COMPL. DATE 08/07/1972 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1335 - 1340

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2014 - P&A 02/20/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTWRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 151597 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 2971 PERF. 1322 - 1331

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2014 - P&A 03/10/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORN, BILL JR. 400123
ANDREWS BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 041689 COMPL. DATE 10/26/1966 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1265 - 1271

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
HARRISON WELL #: 6 RRCID -> 135860 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1382 - 1412

01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	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	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
*11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOKEY (ATOKA 1250) //CONT.// 54443 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 136595 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 1460 PERF. 1397 - 1401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 97 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 152999 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1332 - 1342

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 153001 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 1590 PERF. 1312 - 1326

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOKEY (STRAWN 900) 54443 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOOD
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
CARTWRIGHT, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 152322 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 948 - 956

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2014 - P&A 03/04/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER WELL #: 3 RRCID -> 167858 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 3767 PERF. 3704 - 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
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER 1A WELL #: 1 RRCID -> 168410 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 4263 PERF. 3834 - 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
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					15
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					15
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					15
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					15
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					15
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					15
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					15
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					15
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					15
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					15
*11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 2,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 54580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
CARTER WELL #: 4 RRCID -> 169904 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4100 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCHAMBERS WELL #: 2 RRCID -> 201915 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 4285 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					99
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					99
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	N	1					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					100
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					100
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					100
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					100
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					100
*11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					100
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 351 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-				N	-0-			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			68
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			68
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			68
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD, BEULAH, -B- WELL #: 1 RRCID -> 017931 COMPL. DATE 05/04/1961 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3973 - 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
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	-0-	-0-	-62 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-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD, BEULAH WELL #: 1 RRCID -> 017943 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 4239 PERF. 3532 - 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
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3		N	-0-			-0-
04	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805	3		N	-0-			-0-
05	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3		N	-0-			-0-
06	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3		N	-0-			-0-
07	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838	3		N	-0-			-0-
08	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830	3		N	-0-			-0-
10	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3		N	-0-			-0-
*11	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 54580 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
DEWITT WELL #: 1A RRCID -> 017939 COMPL. DATE 01/14/1961 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 4044 - 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
01	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	784	N	281	-0-	-503 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
10	899	N	603	-0-	-296 B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
11	840	N	716	-0-	-124 B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
12	899	N	721	-0-	-178 B	-0-	721	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	155	N	132	-0-	-23 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	217	N	166	-0-	-51 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHASTAIN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 055017 COMPL. DATE 03/09/1973 TOTAL DEPTH 4013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	312	-0-	-339 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	336	N	297	-0-	-39 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	300	N	259	-0-	-41 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	341	N	277	-0-	-64 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	270	N	196	-0-	-74 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	279	N	254	-0-	-25 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	279	N	223	-0-	-56 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*12	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 209994 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4508 - 4517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					107
02	2100	N	101	-0-	-1999	-0-	101	2			N	-0-					107
03	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	2			N	-0-					107
04	150	N	44	-0-	-106	-0-	44	2			N	-0-					107
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					107
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					107
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					107
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					107
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					107
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					107
*11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					107
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 4,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, C. -18- WELL #: 1 RRCID -> 212005 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 4511 PERF. 4096 - 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
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					21
02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					21
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					21
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					21
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					21
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					21
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					21
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					21
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					21
10	1581	N	935	-0-	-646	-0-	935	3			N	-0-					21
11	1530	N	1164	-0-	-366	-0-	1164	3			N	-0-					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 19,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE CAMP (MARBLE FALLS) //CONT.// 54580 599 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
CARTER 7-40 WELL #: 5 RRCID -> 212764 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4004 - 4018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	57	-0-	57	57	57	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	70	-0-	70	127	70	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	55	-0-	55	182	55	2			Y	-0-			-0-
05	286 N	104	-0-	-182	-0-	104	2			Y	-0-			-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-			-0-
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-			-0-
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-			-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-			-0-
*12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	434 N	364	-0-	-70	-0-	32	1	332	2	N	-0-			14
02	392 N	232	-0-	-160	-0-	26	1	206	2	N	-0-			14
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	31	1	285	2	N	-0-			14
04	360 N	329	-0-	-31	-0-	33	1	296	2	N	-0-			14
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	39	1	263	2	N	-0-			14
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	42	1	339	2	N	-0-			14
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	40	1	363	2	N	-0-			14
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	47	1	496	2	N	-0-			14
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	48	1	431	2	N	-0-			14
10	403 N	347	-0-	-56	-0-	42	1	305	2	N	-0-			14
11	540 N	514	-0-	-26	-0-	54	1	460	2	N	-0-			14
*12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	62	1	580	2	N	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 4,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON 3-16 WELL #: 1 RRCID -> 185533 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4068 - 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
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	2	N	-0-			52
02	168 N	121	-0-	-47	-0-	13	1	108	2	N	-0-			52
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	2	N	-0-			52
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	14	1	124	2	N	-0-			52
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	13	1	90	2	N	-0-			52
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	16	1	126	2	N	-0-			52
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	16	1	137	2	N	-0-			52
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	18	1	184	2	N	-0-			52
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	17	1	150	2	N	-0-			52
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	20	1	147	2	N	-0-			52
11	210 N	140	-0-	-70	-0-	14	1	126	2	N	-0-			52
12	186 N	155	-0-	-31	-0-	15	1	140	2	N	-0-			52

TOTAL GAS PROD: 1,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE CAMP (MARBLE FALLS) //CONT.// 54580 599 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
WHARTON 2-21 WELL #: 7 RRCID -> 237138 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 4207 - 4293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	663 N	663	-0-	-0-	-0-	59	1	604	2	N	-0-					4
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	51	1	410	2	N	-0-					4
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	51	1	457	2	N	-0-					4
04	630 N	491	-0-	-139	-0-	49	1	442	2	N	-0-					4
05	496 N	404	-0-	-92	-0-	51	1	353	2	N	-0-					4
06	480 N	331	-0-	-149	-0-	37	1	294	2	N	-0-					4
07	496 N	350	-0-	-146	-0-	36	1	314	2	N	-0-					4
08	403 N	280	-0-	-123	-0-	25	1	255	2	N	-0-					4
09	330 N	240	-0-	-90	-0-	24	1	216	2	N	-0-					4
10	341 N	257	-0-	-84	-0-	30	1	227	2	N	-0-					4
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	35	1	309	2	N	-0-					4
*12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	32	1	303	2	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 4,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	279 N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #: 15 RRCID -> 095785 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 572 PERF. 522 - 537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, C.B. WELL #: 9 RRCID -> 095787 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 560 PERF. 507 - 524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE CAMP (600) //CONT.// 54580 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
SWG PIPELINE, L.L.C. //CONT.// 833332
LONG, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 095788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 590 PERF. 520 - 540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, C.B. WELL #: 7 RRCID -> 095789 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 560 PERF. 505 - 512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, C.B. WELL #: 2 RRCID -> 095790 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 522 - 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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #: 16 RRCID -> 121056 COMPL. DATE 07/28/1971 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 520 - 544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, C. B.-C- WELL #: 19 RRCID -> 137457 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 647 PERF. 525 - 548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE CAMP (600) //CONT.// 54580 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
SWG PIPELINE, L.L.C. //CONT.// 833332
LONG, C. B.-A- WELL #: 17 RRCID -> 137474 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 635 PERF. 527 - 545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON WELL #: 2D RRCID -> 226267 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 1614 - 1639

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE CAMP, NW. (CONGL.) //CONT.// 54583 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
CARTER 7-40 WELL #: 1 RRCID -> 168423 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3888 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		Y	-0-			-0-
*12	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER 7-40 WELL #: 3 RRCID -> 181487 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3906 - 3918

01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	85	-0-	85	85	85	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	88	-0-	88	173	88	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	68	-0-	68	241	68	2		Y	-0-			-0-
05	327 N	86	-0-	-241	-0-	86	2		Y	-0-			-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-			-0-
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		Y	-0-			-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-			-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-			-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		Y	-0-			-0-
*12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITORI CARTER WELL #: 1 RRCID -> 216260 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3865 - 3871

01	14B DENY	1625	-0-	1625	4424	1625	2		N	-0-			-0-
02	14B DENY	1476	-0-	1476	5900	1476	2		N	-0-			-0-
03	14B DENY	3832	-0-	3832	9732	3832	2		N	-0-			-0-
04	14B DENY	3673	-0-	3673	13405	3673	2		N	-0-			-0-
05	14B DENY	2300	-0-	2300	15705	2300	2		N	-0-			-0-
06	18789 X	3084	-0-	-15705	-0-	3084	2		N	-0-			-0-
07	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2		N	-0-			-0-
08	3658 X	3345	-0-	-313	-0-	3345	2		N	-0-			-0-
09	3540 X	2674	-0-	-866	-0-	2674	2		N	-0-			-0-
10	3627 X	1915	-0-	-1712	-0-	1915	2		N	-0-			-0-
11	3510 X	1331	-0-	-2179	-0-	1331	2		N	-0-			-0-
12	3627 X	1164	-0-	-2463	-0-	1164	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE CAMP, NW. (CONGL.) //CONT.// 54583 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204

101 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 199774 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3863 - 3883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3687	-0-	587	587	3687	2			Y	-0-					-0-
06	836	N	249	-0-	-587	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		226	-0-	226	226	226	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		310	-0-	310	536	310	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		754	-0-	754	1290	754	2			Y	-0-					-0-
*11	3311	X	2021	-0-	-1290	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
02	16683	X	16683	-0-	-0-	-0-	16683	2			Y	-0-					-0-
03	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	11707	2			Y	-0-					-0-
04	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	9057	2			Y	-0-					-0-
05	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			Y	-0-					-0-
06	14100	X	393	-0-	-13707	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
07	14570	X	48	-0-	-14522	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3260	-0-	3260	3260	3260	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3548	-0-	3548	6808	3548	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5503	-0-	5503	12311	5503	2			Y	-0-					-0-
*11	15400	X	3089	-0-	-12311	-0-	3089	2			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE CAMP, NW. (CONGL.) //CONT.// 54583 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MINUTEMAN ENERGY, LLC 570185
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
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MARINER WELL #: RRCID -> 169079 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3790 - 3805

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CARTER "53" WELL #: 1 RRCID -> 148492 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3851 - 3906

01	527 N	177	-0-	-350	-0-	177	3			N	-0-					14
02	504 N	169	-0-	-335	-0-	169	3			N	-0-					14
03	372 N	298	-0-	-74	-0-	298	3			N	-0-					14
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					14
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					14
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					14
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					14
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					14
09	720 N	611	-0-	-109	-0-	611	3			N	-0-					14
10	992 N	576	-0-	-416	-0-	576	3			N	-0-					14
11	870 N	498	-0-	-372	-0-	498	3			N	-0-					14
12	620 N	552	-0-	-68	-0-	552	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 6,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	372	N	220	-0-	-152	-0-	220	3			N	-0-					35
02	364	N	274	-0-	-90	-0-	274	3			N	-0-					35
03	310	N	176	-0-	-134	-0-	176	3			N	-0-					35
04	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	3			N	-0-					35
05	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	3			N	-0-					35
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					35
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					35
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					35
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					35
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					35
11	480	N	308	-0-	-172	-0-	308	3			N	-0-					35
12	899	N	356	-0-	-543	-0-	356	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 4,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	110	-0-	110	110	110	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	105	-0-	105	215	105	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	110	-0-	110	325	110	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	100	-0-	100	425	100	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	102	-0-	102	527	102	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	101	-0-	101	628	101	2			N	-0-					-0-
08	1470	N	842	-0-	-628	-0-	842	2			N	-0-					-0-
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
*12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	78	1	323	2	N	-0-			71
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	76	1	314	2	N	-0-			71
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	81	1	318	2	N	-0-			71
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	97	1	383	2	N	14			85
							15	9							
05	434	N	403	-0-	-31	-0-	81	1	321	2	N	1			86
							1	9							
06	390	N	348	-0-	-42	-0-	63	1	285	2	N	-0-			86
07	527	N	350	-0-	-177	-0-	68	1	282	2	N	-0-			86
08	403	N	371	-0-	-32	-0-	67	1	304	2	N	-0-			86
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	74	1	332	2	N	-0-			86
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	78	1	348	2	N	-0-			86
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	76	1	324	2	N	-0-			86
12	434	N	406	-0-	-28	-0-	87	1	319	2	N	-0-			86

TOTAL GAS PROD: 4,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	61	1	253	2	N	-0-			-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	57	1	235	2	N	-0-			-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	57	1	223	2	N	-0-			-0-
04	300	N	250	-0-	-50	-0-	51	1	199	2	N	-0-			-0-
05	310	N	225	-0-	-85	-0-	45	1	180	2	N	-0-			-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	50	1	224	2	N	-0-			-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	53	1	220	2	N	-0-			-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	47	1	213	2	N	-0-			-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	50	1	222	2	N	-0-			-0-
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	49	1	217	2	N	-0-			-0-
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	43	1	184	2	N	-0-			-0-
12	279	N	211	-0-	-68	-0-	45	1	166	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	310	N	253	-0-	-57	-0-	49	1	204	2	N	-0-			15
02	308	N	237	-0-	-71	-0-	46	1	191	2	N	-0-			15
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	66	1	258	2	N	-0-			15
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	74	1	294	2	N	-0-			15
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	70	1	279	2	N	13			28
							14	9							
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	51	1	231	2	N	-0-			28
07	372	N	323	-0-	-49	-0-	63	1	260	2	N	-0-			28
08	372	N	330	-0-	-42	-0-	60	1	270	2	N	-0-			28
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	48	1	212	2	N	-0-			28
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	72	1	323	2	N	-0-			28
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	68	1	288	2	N	-0-			28
*12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	78	1	287	2	N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 3,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LONE CAMP, WEST (CONGL) //CONT.// 54586 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
WATSON, GLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 066887 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 4052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	43	1	176	2	N	-0-			16
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	41	1	170	2	N	-0-			16
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	46	1	180	2	N	-0-			16
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	50	1	196	2	N	-0-			16
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	43	1	172	2	N	-0-			16
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	41	1	183	2	N	-0-			16
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	48	1	198	2	N	-0-			16
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	36	1	163	2	N	-0-			16
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	50	1	222	2	N	-0-			16
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	52	1	233	2	N	-0-			16
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	51	1	218	2	N	-0-			16
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	54	1	198	2	N	-0-			16

TOTAL GAS PROD: 2,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON GLEN WELL #: 2 RRCID -> 070043 COMPL. DATE 12/12/1976 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	404	-0-	-30	-0-	79	1	325	2	N	-0-			66
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	70	1	289	2	N	-0-			66
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	75	1	297	2	N	-0-			66
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	84	1	332	2	N	-0-			66
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	82	1	323	2	N	-0-			66
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	72	1	323	2	N	-0-			66
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	90	1	374	2	N	-0-			66
08	403	N	298	-0-	-105	-0-	54	1	244	2	N	-0-			66
09	390	N	300	-0-	-90	-0-	55	1	245	2	N	-0-			66
10	465	N	284	-0-	-181	-0-	52	1	232	2	N	-0-			66
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	58	1	248	2	N	-0-			66
12	310	N	234	-0-	-76	-0-	50	1	184	2	N	-0-			66

TOTAL GAS PROD: 4,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON ROSS WELL #: 2 RRCID -> 070044 COMPL. DATE 11/16/1976 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	2	N	-0-			28
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	23	2	89	3	N	-0-			28
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	35	1	141	2	N	-0-			28
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	32	1	144	2	N	-0-			28
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	47	1	195	2	N	-0-			28
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	33	1	149	2	N	-0-			28
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	35	1	156	2	N	-0-			28
10	248	N	177	-0-	-71	-0-	32	1	145	2	N	-0-			28
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	34	1	145	2	N	-0-			28
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	40	1	149	2	N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 1,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE CAMP, WEST (CONGL) //CONT.// 54586 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TEJAS WESTERN CORP. 841335
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 069800 COMPL. DATE 01/15/1977 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
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		N	-0-			58
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-			58
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2		N	-0-			58
04	1320 N	1201	-0-	-119	-0-	1201	2		N	-0-			58
05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2		N	-0-			58
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-			58
07	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		N	-0-			58
08	1209 N	1077	-0-	-132	-0-	1077	2		N	-0-			58
09	1140 N	1111	-0-	-29	-0-	1111	2		N	-0-			58
10	1364 N	1091	-0-	-273	-0-	1091	2		N	-0-			58
11	1050 N	970	-0-	-80	-0-	970	2		N	-0-			58
12	1147 N	953	-0-	-194	-0-	953	2		N	-0-			58

TOTAL GAS PROD: 13,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESOME DUFFER (DUFFER) 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
COPELAND RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 189438 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3864 - 3924

01	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
02	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
03	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
04	300 X	230	-0-	-70	-0-	230	2		N	-0-			-0-
05	279 X	205	-0-	-74	-0-	205	2		N	-0-			-0-
06	270 X	200	-0-	-70	-0-	200	2		N	-0-			-0-
07	279 X	190	-0-	-89	-0-	190	2		N	-0-			-0-
08	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2		N	-0-			-0-
09	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	2		N	-0-			-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
11	180 N	109	-0-	-71	-0-	109	2		N	-0-			-0-
12	186 N	48	-0-	-138	-0-	48	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 189442 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3854 - 3880

*01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			-0-
*02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-			-0-
*03	744 N	659	-0-	-85	-0-	659	2		N	-0-			-0-
*04	690 N	458	-0-	-232	-0-	458	2		N	-0-			-0-
*05	651 N	639	-0-	-12	-0-	639	2		N	-0-			-0-
*06	630 N	555	-0-	-75	-0-	555	2		N	-0-			-0-
*07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-			-0-
*08	651 N	574	-0-	-77	-0-	574	2		N	-0-			-0-
*09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-			-0-
*10	682 N	481	-0-	-201	-0-	481	2		N	-0-			-0-
*11	570 N	430	-0-	-140	-0-	430	2		N	-0-			-0-
12	620 N	368	-0-	-252	-0-	368	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESOME DUFFER (DUFFER) //CONT.// 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
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
01	217 N	150	-0-	-67	-0-	150	2		N	-0-			79
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			79
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			79
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			79
05	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2		N	-0-			79
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2		N	-0-			79
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			79
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			79
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			79
10	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	2		N	-0-			79
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2		N	-0-			79
12	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2		N	-0-			79

TOTAL GAS PROD: 2,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	310 X	148	-0-	-162	-0-	148	2		N	-0-			-0-
02	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
03	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
04	660 X	239	-0-	-421	-0-	239	2		N	-0-			-0-
05	279 X	248	-0-	-31	-0-	248	2		N	-0-			-0-
06	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
07	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
09	240 N	128	-0-	-112	-0-	128	2		N	-0-			-0-
10	279 N	96	-0-	-183	-0-	96	2		N	-0-			-0-
11	270 N	227	-0-	-43	-0-	227	2		N	-0-			-0-
*12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			58
02	168 N	127	-0-	-41	-0-	127	2		N	-0-			58
03	248 N	140	-0-	-108	-0-	140	2		N	-0-			58
04	210 N	14	-0-	-196	-0-	14	2		N	-0-			58
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			58
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			58
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			58
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58

TOTAL GAS PROD: 493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESOME DUFFER (DUFFER) //CONT.// 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
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
01	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-			-0-
02	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
03	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			-0-
04	690 X	275	-0-	-415	-0-	275	2		N	-0-			-0-
05	713 X	24	-0-	-689	-0-	24	2		N	-0-			-0-
06	630 X	385	-0-	-245	-0-	385	2		N	-0-			-0-
07	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	2		N	-0-			-0-
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-			-0-
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-			-0-
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			-0-
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-			-0-
*12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	620 N	560	-0-	-60	-0-	560	2		N	-0-			-0-
02	532 N	493	-0-	-39	-0-	493	2		N	-0-			-0-
03	589 N	571	-0-	-18	-0-	571	2		N	-0-			-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			-0-
05	558 N	507	-0-	-51	-0-	507	2		N	-0-			-0-
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			-0-
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-			-0-
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			-0-
09	570 N	535	-0-	-35	-0-	535	2		N	-0-			-0-
10	558 N	534	-0-	-24	-0-	534	2		N	-0-			-0-
11	540 N	521	-0-	-19	-0-	521	2		N	-0-			-0-
12	558 N	538	-0-	-20	-0-	538	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			-0-
02	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-
03	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-
04	540 X	426	-0-	-114	-0-	426	2		N	-0-			-0-
05	558 X	473	-0-	-85	-0-	473	2		N	-0-			-0-
06	540 X	471	-0-	-69	-0-	471	2		N	-0-			-0-
07	527 X	423	-0-	-104	-0-	423	2		N	-0-			-0-
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			-0-
09	480 N	348	-0-	-132	-0-	348	2		N	-0-			-0-
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-
11	480 N	472	-0-	-8	-0-	472	2		N	-0-			-0-
*12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1023	X	816	-0-	-207	-0-	816	2			N	-0-					-0-
02	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
03	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	780	X	633	-0-	-147	-0-	633	2			N	-0-					-0-
05	837	X	673	-0-	-164	-0-	673	2			N	-0-					-0-
06	810	X	525	-0-	-285	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	837	X	748	-0-	-89	-0-	748	2			N	-0-					-0-
08	682	N	552	-0-	-130	-0-	552	2			N	-0-					-0-
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
10	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	2			N	-0-					-0-
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
12	775	N	678	-0-	-97	-0-	678	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 15 RRCID -> 221261 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3910 - 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
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	360	N	287	-0-	-73	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
10	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON "89" WELL #: 2 RRCID -> 227575 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3962 - 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
01	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	2			N	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
03	899	N	792	-0-	-107	-0-	792	2			N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
05	899	N	564	-0-	-335	-0-	564	2			N	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
09	810	N	770	-0-	-40	-0-	770	2			N	-0-					-0-
10	806	N	740	-0-	-66	-0-	740	2			N	-0-					-0-
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
12	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESOME DUFFER (DUFFER) //CONT.// 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
COPELAND RANCH "A" WELL #: 19 RRCID -> 228581 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3850 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 20 RRCID -> 234328 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3850 - 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
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 21 RRCID -> 237008 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3930 - 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
01	961	N	888	-0-	-73	-0-	888	2			N	-0-					-0-
02	840	N	785	-0-	-55	-0-	785	2			N	-0-					-0-
03	992	N	868	-0-	-124	-0-	868	2			N	-0-					-0-
04	870	N	814	-0-	-56	-0-	814	2			N	-0-					-0-
05	868	N	760	-0-	-108	-0-	760	2			N	-0-					-0-
06	840	N	726	-0-	-114	-0-	726	2			N	-0-					-0-
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
10	961	N	826	-0-	-135	-0-	826	2			N	-0-					-0-
11	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	2			N	-0-					-0-
12	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESOME DUFFER (DUFFER) //CONT.// 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
COPELAND ET AL WELL #: 22 RRCID -> 241273 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 3803 PERF. 3580 - 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
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
03	682	N	387	-0-	-295	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	840	N	61	-0-	-779	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	48	-0-	-312	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
11	810	N	689	-0-	-121	-0-	689	2			N	-0-					-0-
12	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	4061	X	3579	-0-	-482	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
03	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3113	-0-	-547	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3613	-0-	-169	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
06	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
07	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
08	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3993	-0-	-192	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
*12	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 24 RRCID -> 248507 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3480 - 3520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-					-0-
02	560	N	555	-0-	-5	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04	570	N	311	-0-	-259	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	620	N	257	-0-	-363	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	660	N	577	-0-	-83	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
09	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	2			N	-0-					-0-
10	682	N	549	-0-	-133	-0-	549	2			N	-0-					-0-
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESOME DUFFER (DUFFER) //CONT.// 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
COPELAND WELL #: 17 RRCID -> 261281 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3884 - 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
01	341	N	153	-0-	-188	-0-	110	2	43	9	N	39					153
02	308	N	238	-0-	-70	-0-	203	2	35	9	N	32					185
03	341	N	290	-0-	-51	-0-	283	2	7	9	N	6	165	1			26
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	315	2	91	9	N	83					109
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	424	2	31	9	N	28					137
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	386	2	24	9	N	22					159
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	483	2	41	9	N	37					196
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	498	2	24	9	N	22	161	1			57
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					57
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					57
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	370	2	47	9	N	43	81	1			19
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	330	2	13	9	N	12					31

TOTAL GAS PROD: 4,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155952 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3980 - 4052

01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	94	1	827	3	N	-0-					-0-
02	952	N	864	-0-	-88	-0-	93	1	771	3	N	-0-					-0-
03	899	N	782	-0-	-117	-0-	77	1	705	3	N	-0-					-0-
04	900	N	207	-0-	-693	-0-	38	1	169	3	N	-0-					-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	103	1	1115	3	N	-0-					-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	102	1	983	3	N	-0-					-0-
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	85	1	738	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	458	-0-	-751	-0-	57	1	401	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	881	-0-	-199	-0-	83	1	798	3	N	-0-					-0-
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	85	1	865	3	N	-0-					-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	78	1	816	3	N	-0-					-0-
12	899	N	898	-0-	-1	-0-	78	1	820	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 5 RRCID -> 159746 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4021 - 4072

01	961	N	635	-0-	-326	-0-	73	1	562	3	N	-0-					-0-
02	756	N	565	-0-	-191	-0-	68	1	497	3	N	-0-					-0-
03	775	N	715	-0-	-60	-0-	72	1	643	3	N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	78	1	739	3	N	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	75	1	698	3	N	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	75	1	630	3	N	-0-					-0-
07	837	N	673	-0-	-164	-0-	74	1	599	3	N	-0-					-0-
08	775	N	349	-0-	-426	-0-	50	1	299	3	N	-0-					-0-
09	720	N	266	-0-	-454	-0-	42	1	224	3	N	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	71	1	648	3	N	-0-					-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	59	1	516	3	N	-0-					-0-
*12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	60	1	542	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESOME DUFFER (DUFFER) //CONT.// 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
DIAZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 197234 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 3370 PERF. 3300 - 3312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	527 N	416	-0-	-111	-0-	75	1	341	3	Y	-0-			-0-
02	504 N	354	-0-	-150	-0-	79	1	275	3	Y	-0-			-0-
03	465 N	422	-0-	-43	-0-	146	1	276	3	Y	-0-			-0-
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	73	1	360	3	Y	-0-			-0-
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	106	1	342	3	Y	-0-			-0-
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	81	1	346	3	Y	-0-			-0-
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	99	1	349	3	Y	-0-			-0-
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	79	1	356	3	Y	-0-			-0-
09	420 N	418	-0-	-2	-0-	100	1	318	3	Y	-0-			-0-
10	434 N	292	-0-	-142	-0-	292	3			Y	-0-			-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKSON WELL #: 1 RRCID -> 133589 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3757 - 4120

01	155 N	116	-0-	-39	-0-	21	1	95	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	88	-0-	-52	-0-	20	1	68	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	89	-0-	-35	-0-	31	1	58	3	Y	-0-			-0-
04	300 N	45	-0-	-255	-0-	8	1	37	3	Y	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG RANCH (BEND CONGL.) //CONT.// 54713 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
SABLE OPERATING COMPANY //CONT.// 742236
LONG,LOLITA WELL #: 5 RRCID -> 134041 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 1893 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKSON WELL #: 7 RRCID -> 147901 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3702 - 3715

01	1395 N	45	-0-	-1350	-0-	8	1	37	3	Y	-0-					-0-
02	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	414	1	1435	3	Y	-0-					-0-
03	1271 N	1200	-0-	-71	-0-	414	1	786	3	Y	-0-					-0-
04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	210	1	1041	3	Y	-0-					-0-
05	1550 N	1113	-0-	-437	-0-	263	1	850	3	Y	-0-					-0-
06	1170 N	1136	-0-	-34	-0-	216	1	920	3	Y	-0-					-0-
07	1302 N	1196	-0-	-106	-0-	263	1	933	3	Y	-0-					-0-
08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	205	1	921	3	Y	-0-					-0-
09	1140 N	1110	-0-	-30	-0-	266	1	844	3	Y	-0-					-0-
10	1209 N	832	-0-	-377	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
LONG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 115505 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3092 - 3425

01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	56	1	572	3	Y	5					27
						6	9									
02	560 N	544	-0-	-16	-0-	53	1	487	3	Y	4					31
						4	9									
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	57	1	572	3	Y	4	31	1			4
						4	9									
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	54	1	566	3	Y	3					7
						3	9									
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	60	1	553	3	Y	10					17
						11	9									
06	600 N	551	-0-	-49	-0-	57	1	484	3	Y	9					26
						10	9									
07	651 N	611	-0-	-40	-0-	58	1	543	3	Y	9					35
						10	9									
08	620 N	588	-0-	-32	-0-	64	1	522	3	Y	2					37
						2	9									
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	64	1	504	3	Y	-0-					37
10	620 N	481	-0-	-139	-0-	64	1	416	3	Y	1					38
						1	9									
11	570 N	514	-0-	-56	-0-	61	1	451	3	Y	2					40
						2	9									
12	589 N	500	-0-	-89	-0-	58	1	439	3	Y	3					43
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

LONG RANCH (BEND CONGL.) //CONT.// 54713 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 117624 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 1864 - 3205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	828	-0-	-288	-0-	99	1	729	3	N	-0-					-0-
02	896	N	717	-0-	-179	-0-	75	1	642	3	N	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	90	1	784	3	N	-0-					-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	183	1	966	3	N	-0-					-0-
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	188	1	991	3	N	-0-					-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	183	1	910	3	N	-0-					-0-
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	205	1	1003	3	N	-0-					-0-
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	198	1	1008	3	N	-0-					-0-
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	184	1	903	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	190	1	894	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	953	-0-	-217	-0-	178	1	775	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	928	-0-	-188	-0-	171	1	757	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG RANCH WELL #: 4 L RRCID -> 119219 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3267 - 3304

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119334 COMPL. DATE 11/08/1986 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3062 - 3248

01	403	N	345	-0-	-58	-0-	42	1	300	3	Y	3					31
							3	9									
02	392	N	354	-0-	-38	-0-	42	1	311	3	Y	1					32
							1	9									
03	465	N	410	-0-	-55	-0-	46	1	361	3	Y	3	31	1			4
							3	9									
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	43	1	339	3	Y	2					6
							2	9									
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	47	1	348	3	Y	7					13
							8	9									
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	47	1	329	3	Y	6					19
							7	9									
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	46	1	338	3	Y	5					24
							6	9									
08	403	N	373	-0-	-30	-0-	50	1	322	3	Y	1					25
							1	9									
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	50	1	324	3	Y	1					26
							1	9									
10	403	N	357	-0-	-46	-0-	54	1	303	3	Y	-0-					26
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	51	1	331	3	Y	1					27
							1	9									
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	51	1	338	3	Y	2					29
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

LONG RANCH (BEND CONGL.) //CONT.// 54713 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
LONG RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 120242 COMPL. DATE 01/19/1986 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3178 - 3190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	472 N	472	-0-	-0-	-0-	67	1	405	3	N	-0-			-0-
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	69	1	557	3	N	-0-			-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	61	1	419	3	N	-0-			-0-
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	119	1	569	3	N	-0-			-0-
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	125	1	600	3	N	-0-			-0-
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	122	1	558	3	N	-0-			-0-
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	125	1	553	3	N	-0-			-0-
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	122	1	561	3	N	-0-			-0-
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	119	1	533	3	N	-0-			-0-
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	123	1	524	3	N	-0-			-0-
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	120	1	480	3	N	-0-			-0-
*12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	122	1	500	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 120590 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 3200 - 3277

01	1674 N	514	-0-	-1160	-0-	46	1	468	3	Y	-0-			-0-
02	1568 N	626	-0-	-942	-0-	46	1	580	3	Y	-0-			-0-
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	89	1	1096	3	Y	-0-			-0-
04	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	228	1	1399	3	Y	-0-			-0-
05	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	242	1	1487	3	Y	-0-			-0-
06	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	229	1	1328	3	Y	-0-			-0-
07	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	262	1	1479	3	Y	-0-			-0-
08	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	270	1	1591	3	Y	-0-			-0-
09	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	269	1	1539	3	Y	-0-			-0-
10	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	278	1	1519	3	Y	-0-			-0-
11	1800 N	1533	-0-	-267	-0-	252	1	1281	3	Y	-0-			-0-
12	1860 N	1475	-0-	-385	-0-	237	1	1238	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG RANCH WELL #: 6 RRCID -> 121378 COMPL. DATE 06/04/1986 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3306 - 3475

01	217 N	193	-0-	-24	-0-	46	1	147	3	N	-0-			-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	44	1	187	3	N	-0-			-0-
03	186 N	155	-0-	-31	-0-	41	1	114	3	N	-0-			-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	54	1	142	3	N	-0-			-0-
05	248 N	229	-0-	-19	-0-	60	1	169	3	N	-0-			-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	58	1	158	3	N	-0-			-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	60	1	159	3	N	-0-			-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	60	1	162	3	N	-0-			-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	58	1	152	3	N	-0-			-0-
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	60	1	152	3	N	-0-			-0-
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	59	1	141	3	N	-0-			-0-
*12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	61	1	159	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG RANCH (BEND CONGL.) //CONT.// 54713 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 131979 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3168 - 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
01	899 N	767	-0-	-132	-0-	69	1	698	3	Y	-0-					-0-
02	812 N	745	-0-	-67	-0-	55	1	690	3	Y	-0-					-0-
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	54	1	670	3	Y	-0-					-0-
04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	117	1	719	3	Y	-0-					-0-
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	123	1	754	3	Y	-0-					-0-
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	129	1	746	3	Y	-0-					-0-
07	868 N	867	-0-	-1	-0-	130	1	737	3	Y	-0-					-0-
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	132	1	774	3	Y	-0-					-0-
09	870 N	851	-0-	-19	-0-	127	1	724	3	Y	-0-					-0-
10	868 N	834	-0-	-34	-0-	129	1	705	3	Y	-0-					-0-
11	870 N	730	-0-	-140	-0-	120	1	610	3	Y	-0-					-0-
12	868 N	740	-0-	-128	-0-	119	1	621	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG RANCH WELL #: 7 RRCID -> 203513 COMPL. DATE 09/17/1987 TOTAL DEPTH 3752 PERF. N/A

01	682 N	593	-0-	-89	-0-	77	1	508	3	N	7					94
						8	9									
02	588 N	583	-0-	-5	-0-	65	1	515	3	N	3					97
						3	9									
03	651 N	581	-0-	-70	-0-	68	1	509	3	N	4					101
						4	9									
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	111	1	523	3	N	5					106
						6	9									
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	115	1	540	3	N	3					109
						3	9									
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	113	1	506	3	N	3					112
						3	9									
07	651 N	619	-0-	-32	-0-	116	1	503	3	N	-0-	75	1			37
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	119	1	544	3	N	-0-					37
09	630 N	612	-0-	-18	-0-	113	1	499	3	N	-0-					37
10	620 N	591	-0-	-29	-0-	114	1	477	3	N	-0-					37
11	630 N	538	-0-	-92	-0-	110	1	428	3	N	-0-					37
12	620 N	575	-0-	-45	-0-	114	1	458	3	N	3					40
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 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-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.) 55486 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
GRAGG NORTH WELL #: 2 RRCID -> 201659 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 4310 - 4314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248 N	124	-0-	-124	-0-	124	2			Y	-0-					16
02	DLQ G-10	99	-0-	99	99	99	2			Y	-0-					16
03	236 N	137	-0-	-99	-0-	137	2			Y	-0-					16
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	177	2	4	9	Y	4					20
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	142	2	6	9	Y	5	19	1			6
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2	9	Y	2					8
07	186 N	136	-0-	-50	-0-	129	2	7	9	Y	6					14
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	126	2	6	9	Y	5					19
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	102	2	2	9	Y	2					21
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	111	2	1	9	Y	1					22
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	Y	1					23
*12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1					24

TOTAL GAS PROD: 1,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

LONG TRUSTS, THE 507585
GOREE -SKB WELL #: 1 RRCID -> 078889 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4184 - 4192

01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					120
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					120
03	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1152	2	9	9	N	8					128
04	1140 N	1131	-0-	-9	-0-	1131	2			N	-0-					128
05	1147 N	1117	-0-	-30	-0-	1117	2			N	-0-					128
06	1110 N	1063	-0-	-47	-0-	1063	2			N	-0-					128
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					128
08	1116 N	858	-0-	-258	-0-	858	2			N	-0-					128
09	1050 N	638	-0-	-412	-0-	638	2			N	-0-					128
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					128
11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					128
*12	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 12,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ED FORD GAS UNIT NO. 1 AB WELL #: 5 RRCID -> 083531 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4205 - 4237

01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					66
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					66
03	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2			Y	-0-					66
04	210 N	142	-0-	-68	-0-	142	2			Y	-0-					66
05	186 N	125	-0-	-61	-0-	125	2			Y	-0-					66
06	150 N	109	-0-	-41	-0-	109	2			Y	-0-					66
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					66
08	DLQ G-10	390	-0-	390	390	390	2			Y	-0-					66
09	1219 N	829	-0-	-390	-0-	829	2			Y	-0-					66
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					66
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					66
12	868 N	506	-0-	-362	-0-	506	2			Y	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 3,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.) //CONT.// 55486 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
ED FORD GAS UNIT NO 2 AB WELL #: 8A RRCID -> 083532 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 4188 - 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
01	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					91
02	0	1300	-0-	1300	1300	1300	2			Y	-0-					91
03	0	2074	-0-	2074	3374	2074	2			Y	-0-					91
04	0	1742	-0-	1742	5116	1742	2			Y	-0-					91
05	0	1572	-0-	1572	6688	1572	2			Y	-0-					91
06	0	1550	-0-	1550	8238	1550	2			Y	-0-					91
07	0	1578	-0-	1578	9816	1578	2			Y	-0-					91
08	DLQ G-10	1641	-0-	1641	11457	1641	2			Y	-0-					91
09	2900 N	1599	-0-	-1301	10156	1599	2			Y	-0-					91
10	3100 N	1588	-0-	-1512	8644	1588	2			Y	-0-					91
11	3000 N	1591	-0-	-1409	7235	1591	2			Y	-0-					91
*12	3100 N	1670	-0-	-1430	5805	1670	2			Y	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 19,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUKER (BRENEKE) 55634 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
ANDERSON, FELIX 021816
ANDERSON, FELIX WELL #: 1 RRCID -> 099908 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 1206 PERF. 1121 - 1124

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDSCHEN (LOWER LAKE SAND) 55768 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
HGN OPERATING I, LLC 383323
SNYDER "117" WELL #: 2 RRCID -> 221685 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4196 - 4218

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDSCHEN (LOWER LAKE SAND) //CONT.// 55768 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
REVARD PETROLEUM, L.L.C. 703609
MACDONALD WELL #: 1 RRCID -> 153379 COMPL. DATE 12/12/1994 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4243 - 4248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUSBY (MARBLE FALLS LIME) 55810 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
G & F OIL, INC. 292000
KAHN,M. WELL #: 1 RRCID -> 124151 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3580 - 3583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2	N	-0-			-0-
02	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2	N	-0-			-0-
03	2356 N	1680	-0-	-676	-0-	1680	2	N	-0-			-0-
04	2400 N	1298	-0-	-1102	-0-	1298	2	N	-0-			-0-
05	2480 N	1986	-0-	-494	-0-	1986	2	N	-0-			-0-
06	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2	N	-0-			-0-
07	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2	N	-0-			-0-
08	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2	N	-0-			-0-
09	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2	N	-0-			-0-
10	2480 N	1717	-0-	-763	-0-	1717	2	N	-0-			-0-
11	2400 N	1258	-0-	-1142	-0-	1258	2	N	-0-			-0-
12	2480 N	2062	-0-	-418	-0-	2062	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNDI (DUFFER) //CONT.// 55995 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
ROGERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 090131 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 4219 PERF. 3924 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	210	N	124	-0-	-86	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144927 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1609 - 1698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.A. (MILLSAP LAKE SD.) //CONT.// 56059 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
L.J. RESOURCES, LLC //CONT.// 479988
ALLEN, MARCUS GAS UNIT TWO WELL #: 2 RRCID -> 145285 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 1813 PERF. 1734 - 1758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.E.C.(MARBLE FALLS) 56143 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
FRISCO MINERAL MANAGEMENT, LLC 286710
BOWERS, D L "C" WELL #: 2C RRCID -> 108952 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 2715 PERF. 2280 - 2288

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					47
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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

01	713	N	353	-0-	-360	-0-	353	2			N	-0-					54
02	504	N	360	-0-	-144	-0-	338	2	22	9	N	20					74
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	520	2	24	9	N	22					96
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	529	2	22	9	N	20					116
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	702	2	42	9	N	38					154
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	629	2	15	9	N	14					168
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	574	2	3	9	N	3					171
08	744	N	704	-0-	-40	-0-	696	2	8	9	N	7					178
09	630	N	603	-0-	-27	-0-	590	2	13	9	N	12	169	1			21
10	589	N	520	-0-	-69	-0-	506	2	14	9	N	13					34
11	690	N	475	-0-	-215	-0-	473	2	2	9	N	2					36
*12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	700	2	9	9	N	8					44

TOTAL GAS PROD: 6,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	1693	2	46	9	N	42					112
02	1652	N	1504	-0-	-148	-0-	1496	2	8	9	N	7					119
03	1736	N	1333	-0-	-403	-0-	1333	2			N	-0-					119
04	1680	N	1503	-0-	-177	-0-	1503	2			N	-0-					119
05	1674	N	1536	-0-	-138	-0-	1536	2			N	-0-					119
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					119
07	1550	N	1454	-0-	-96	-0-	1454	2			N	-0-					119
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					119
09	1470	N	1251	-0-	-219	-0-	1251	2			N	-0-					119
10	1457	N	1156	-0-	-301	-0-	1156	2			N	-0-					119
11	1500	N	929	-0-	-571	-0-	929	2			N	-0-					119
12	1302	N	789	-0-	-513	-0-	789	2			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 16,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

QUEST EMG, INC. 684615
HATCHETT RANCH WELL #: R 1 RRCID -> 106873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4066 - 4076

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATCHETT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 109043 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3887 - 3904

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1313	N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1313	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313	N	-0-				-0-
04	14B DENY	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313	N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313	N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313	N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. G. C. (BEND) //CONT.// 56166 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
QUEST EMG, INC. //CONT.// 684615
HATCHETT RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 130071 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3815 - 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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATCHETT RANCH WELL #: 5 RRCID -> 245550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3808 - 3814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1355					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1355					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1355					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1355					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1355					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1355					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1355					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1355					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1355					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATCHETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 245555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4133 PERF. 3786 - 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
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1270					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1270					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1270					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1270					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1270					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1270					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1270					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1270					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1270					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					74
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	2			N	-0-					74
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					74
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					74
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					74
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					74
07	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	2			N	-0-					74
08	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	2			N	-0-					74
09	150	N	13	-0-	-137	-0-	13	2			N	-0-					74
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					74
11	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					74
12	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REID, M. J. WELL #: 1A RRCID -> 099120 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2289 - 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
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.J.REID (MARBLE FALLS) //CONT.// 56230 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
LEVISAY OPERATING CO. //CONT.// 498735
REID, M. J. WELL #: 1C RRCID -> 102898 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2300 - 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
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	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	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REID, M.J. WELL #: 1D RRCID -> 120241 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2297 - 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
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REID, M.J. WELL #: 1B RRCID -> 124509 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 2382 PERF. 2290 - 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
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	N	1					57
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	N	1					58
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	N	1					59
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	N	1					60
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	N	1					61
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	N	1					62
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1	9	N	1					63
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1	9	N	1					64
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	142	2	1	9	N	1					65
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	141	2	1	9	N	1					66
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	130	2	1	9	N	1					67
12	155	N	108	-0-	-47	-0-	107	2	1	9	N	1					68

TOTAL GAS PROD: 1,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

M J R (MARBLE FALLS) 56316 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685

FITZGERALD WELL #: 4 RRCID -> 131265 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 950 PERF. 900 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITZGERALD WELL #: 3 RRCID -> 131605 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 900 - 1038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M J R (MARBLE FALLS) //CONT.// 56316 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BUSTAMANTE OIL COMPANY //CONT.// 112685
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
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	280	N	203	-0-	-77	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. ROSS (DUFFER) 56332 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
OIL OPERATIONS, L.L.C. 620498
CALLICOTT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 132952 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 3500 - 3510

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACK NEWSOM (MARBLE FALLS) 56475 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
NEWSOM, MACK WELL #: 3 RRCID -> 123883 COMPL. DATE 03/25/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 954 - 961

01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACK NEWSOM (MARBLE FALLS) //CONT.// 56475 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BUSTAMANTE OIL COMPANY //CONT.// 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
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGERS (CONGL. UPPER) 56663 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
MAGERS WELL #: 1 RRCID -> 165723 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3633 - 3781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	618	-0-	-2	-0-	161	1	457	3	Y	-0-					15
02	588	N	356	-0-	-232	-0-	90	1	266	3	Y	-0-					15
03	713	N	451	-0-	-262	-0-	124	1	327	3	Y	-0-					15
04	600	N	137	-0-	-463	-0-	27	1	110	3	Y	-0-					15
05	403	N	109	-0-	-294	-0-	19	1	90	3	Y	-0-					15
06	450	N	267	-0-	-183	-0-	46	1	221	3	Y	-0-					15
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	63	1	210	3	Y	-0-					15
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	25	1	216	3	Y	-0-					15
09	270	N	228	-0-	-42	-0-	21	1	207	3	Y	-0-					15
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	33	1	217	3	Y	-0-					15
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	63	1	459	3	Y	-0-					15
*12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	124	1	460	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 4,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	240	N	138	-0-	-102	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09	150	N	57	-0-	-93	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGGIE LOU (MISS.) //CONT.// 56670 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
WILSON WELL #: 2 RRCID -> 185085 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3064 - 3189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248 N	151	-0-	-97	-0-	145	2	6	9	N	5					65
02	140 N	119	-0-	-21	-0-	111	2	8	9	N	7					72
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	186	2	9	9	N	8					80
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	206	2	7	9	N	6					86
05	124 N	91	-0-	-33	-0-	88	2	3	9	N	3					89
06	180 N	94	-0-	-86	-0-	91	2	3	9	N	3					92
07	217 N	147	-0-	-70	-0-	146	2	1	9	N	1					93
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					93
09	90 N	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-					93
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					93
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					93
*12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 1,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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

01 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	203	N	NO RPT	-0-
02 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	203	N	NO RPT	-0-
03 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	203	N	NO RPT	-0-
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-
09 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	203	N	NO RPT	-0-
10 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	203	N	NO RPT	-0-
11 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	203	N	NO RPT	-0-
12 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	203	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAREY, C. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153807 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A

01 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29	N	NO RPT	-0-
02 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29	N	NO RPT	-0-
03 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29	N	NO RPT	-0-
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-
09 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29	N	NO RPT	-0-
10 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29	N	NO RPT	-0-
11 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29	N	NO RPT	-0-
12 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124 N	62	-0-	-62	-0-	6	1	56	2	N	-0-			-0-
02	140 N	87	-0-	-53	-0-	3	1	84	2	N	-0-			-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	20	1	138	2	N	-0-			-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	28	1	141	2	N	-0-			-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	22	1	116	2	N	-0-			-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
07	186 N	146	-0-	-40	-0-	20	1	126	2	N	-0-			-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	42	1	82	2	N	-0-			-0-
09	150 N	63	-0-	-87	-0-	2	1	61	2	N	-0-			-0-
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	12	1	125	2	N	-0-			-0-
11	120 N	74	-0-	-46	-0-	22	1	52	2	N	-0-			-0-
*12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	744 N	642	-0-	-102	-0-	642	2			N	-0-			-0-
02	644 N	599	-0-	-45	-0-	599	2			N	-0-			-0-
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-			-0-
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-			-0-
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-			-0-
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-			-0-
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-			-0-
08	837 N	817	-0-	-20	-0-	817	2			N	-0-			-0-
09	780 N	721	-0-	-59	-0-	721	2			N	-0-			-0-
10	806 N	781	-0-	-25	-0-	781	2			N	-0-			-0-
11	780 N	649	-0-	-131	-0-	649	2			N	-0-			-0-
12	744 N	706	-0-	-38	-0-	706	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 165492 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4189 - 4369

01	279 N	211	-0-	-68	-0-	211	2			N	-0-			4
02	252 N	209	-0-	-43	-0-	209	2			N	-0-			4
03	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-			4
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			4
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			4
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			4
07	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-			4
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			4
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			4
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-			4
11	270 N	208	-0-	-62	-0-	208	2			N	-0-			4
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 2,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALES (4300) //CONT.// 56922 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124 N	41	-0-	-83	-0-	5	1	36	2	N	-0-			-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	3	1	67	2	N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	13	1	91	2	N	-0-			-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	17	1	93	2	N	-0-			-0-
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	14	1	76	2	N	-0-			-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	18	1	113	2	N	-0-			-0-
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	28	1	56	2	N	-0-			-0-
09	120 N	58	-0-	-62	-0-	1	1	57	2	N	-0-			-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	10	1	107	2	N	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	29	1	69	2	N	-0-			-0-
*12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084183 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3817 - 3837

01	2945	2665	-0-	-280	-0-	2665	2			N	-0-			1
02	2660	2367	-0-	-293	-0-	2367	2			N	-0-			1
03	2945	2400	-0-	-545	-0-	2400	2			N	-0-			1
04	2730 #	2268	-0-	-462	-0-	2268	2			N	-0-			1
05	2821 #	1998	-0-	-823	-0-	1998	2			N	-0-			1
06	2310 N	1548	-0-	-762	-0-	1548	2			N	-0-			1
07	2356 N	2259	-0-	-97	-0-	2259	2			N	-0-			1
08	1984 N	1979	-0-	-5	-0-	1979	2			N	-0-			1
09	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-			1
10	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-			1
11	3000 N	3084	-0-	84	84	3084	2			N	-0-			1
*12	3100 N	3272	-0-	172	256	3272	2			N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 28,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILES WELL #: 1 T RRCID -> 084861 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 4342 PERF. 3831 - 3867

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALES (4300) //CONT.// 56922 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
LONG-JONES WELL #: 2 RRCID -> 086168 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4200 - 4253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	278	-0-	-249	-0-	30	1	248	2	N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	17	1	445	2	N	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	76	1	455	2	N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	80	1	412	2	N	-0-					-0-
05	527	N	459	-0-	-68	-0-	70	1	389	2	N	-0-					-0-
06	510	N	453	-0-	-57	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	496	N	485	-0-	-11	-0-	68	1	417	2	N	-0-					-0-
08	465	N	439	-0-	-26	-0-	146	1	293	2	N	-0-					-0-
09	450	N	321	-0-	-129	-0-	11	1	310	2	N	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	49	1	523	2	N	-0-					-0-
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	273	1	642	2	N	-0-					-0-
*12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	92	1	977	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKEON GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086611 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4284 - 4348

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, RONNIE WELL #: 1 RRCID -> 154586 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4191 - 4208

01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	18	1	144	2	N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	17	1	115	2	N	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	20	1	104	2	N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	22	1	123	2	N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	16	1	97	2	N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	46	1	92	2	N	-0-					-0-
09	150	N	106	-0-	-44	-0-	4	1	102	2	N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	2	N	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	97	1	227	2	N	-0-					-0-
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	27	1	281	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	36	1	305	2	N	-0-					66
02	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	11	1	271	2	N	-0-					66
03	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	46	1	311	2	N	-0-					66
04	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	54	1	281	2	N	-0-					66
05	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	51	1	286	2	N	-0-					66
06	360	N	353	-0-	-7 B	-0-	353	2			N	-0-					66
07	341	N	304	-0-	-37 B	-0-	43	1	261	2	N	-0-					66
08	341	N	277	-0-	-64 B	-0-	93	1	184	2	N	-0-					66
09	360	N	342	-0-	-18 B	-0-	11	1	331	2	N	-0-					66
10	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	52	1	548	2	N	-0-					66
11	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	257	1	604	2	N	-0-					66
*12	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	32	1	347	2	N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 4,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 084930 COMPL. DATE 05/27/1979 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4625 - 4631

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIDWELL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 089305 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 4772 - 4778

01	682	N	268	-0-	-414 B	-0-	1	1	267	2	N	-0-					-0-
02	756	N	254	-0-	-502 B	-0-	1	1	253	2	N	-0-					-0-
03	651	N	621	-0-	-30 B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2			N	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
06	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	2			N	-0-					-0-
07	806	N	587	-0-	-219 B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
08	837	N	249	-0-	-588 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	840	N	396	-0-	-444 B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
11	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2			N	-0-					-0-
*12	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	957	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALES (4650) //CONT.// 56922 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
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
01	372	N	66	-0-	-306 B	-0-	7	1	59	2	N	-0-					83
02	700	N	126	-0-	-574 B	-0-	4	1	122	2	N	-0-					83
03	806	N	538	-0-	-268 B	-0-	70	1	468	2	N	-0-					83
04	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	155	1	784	2	N	-0-					83
05	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	57	1	316	2	N	-0-					83
06	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					83
07	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	173	1	1072	2	N	-0-					83
08	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	338	1	677	2	N	-0-					83
09	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	20	1	595	2	N	-0-					83
10	1054	N	914	-0-	-140 B	-0-	80	1	834	2	N	-0-					83
11	990	N	117	-0-	-873 B	-0-	35	1	82	2	N	-0-					83
12	651	N	369	-0-	-282 B	-0-	32	1	337	2	N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 6,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALES (4850) 56922 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
ROBERTSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072712 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4328 - 5206

01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	31	1	878	2	N	-0-					128
02	784	N	732	-0-	-52	-0-	6	1	726	2	N	-0-					128
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	25	1	863	2	N	-0-					128
04	870	N	803	-0-	-67	-0-	12	1	791	2	N	-0-					128
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	19	1	1256	2	N	-0-					128
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	24	1	1461	2	N	-0-					128
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	35	1	1004	2	N	-0-					128
08	1271	N	1108	-0-	-163	-0-	36	1	1072	2	N	-0-					128
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	26	1	914	2	N	-0-					128
10	1054	N	934	-0-	-120	-0-	31	1	903	2	N	-0-					128
11	1080	N	766	-0-	-314	-0-	24	1	742	2	N	-0-					128
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 10,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOW FEE WELL #: 1 RRCID -> 086782 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5079 PERF. 4916 - 5040

01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-					14
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					14
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	1	1	31	2	N	-0-					14
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	N	-0-					14
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					14
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					14
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					14
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					14
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALES (4850) //CONT.// 56922 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OWL CREEK OPERATING CO., INC. //CONT.// 629889
CRAVENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087286 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4902 - 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
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-					47
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					47
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	1	1	31	2	N	-0-					47
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	N	-0-					47
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					47
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					47
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					47
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					47
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					47
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					47
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-					47
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBSON UNIT WELL #: RRCID -> 087916 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4806 - 4814

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXXN 630579
SHARPE WELL #: 1 RRCID -> 073114 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4315 - 5058

01	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	280	N	267	-0-	-13	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	2			N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
11	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALES (4850) //CONT.// 56922 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN //CONT.// 630579
TABOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126030 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4304 - 4345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
LONG - JONES WELL #: 1 RRCID -> 071584 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 5170 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081353 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 4813 - 4826

01	1116	N	725	-0-	-391	-0-	78	1	647	2	N	-0-					49
02	980	N	427	-0-	-553	-0-	15	1	412	2	N	-0-					49
03	837	N	757	-0-	-80	-0-	98	1	659	2	N	-0-					49
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	119	1	609	2	N	-0-					49
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	82	1	451	2	N	-0-					49
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					49
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	135	1	831	2	N	-0-					49
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	460	1	922	2	N	-0-					49
09	780	N	432	-0-	-348	-0-	14	1	418	2	N	-0-					49
10	961	N	765	-0-	-196	-0-	66	1	699	2	N	-0-					49
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					49
*12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	39	1	405	2	N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 7,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALES (4850) //CONT.// 56922 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
CRAVER, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 102897 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4954 - 5011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	183	1	1459	2	N	-0-					58
02	1064 N	698	-0-	-366	-0-	28	1	670	2	N	-0-					58
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	111	1	676	2	N	-0-					58
04	1590 N	565	-0-	-1025	-0-	102	1	463	2	N	-0-					58
05	886 N	886	-0-	-0-	-0-	143	1	743	2	N	-0-					58
06	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					58
07	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	254	1	1560	2	N	-0-					58
08	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	627	1	1264	2	N	-0-					58
09	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	55	1	1716	2	N	-0-					58
10	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	192	1	2004	2	N	30	88	1			-0-
						33	9									
11	1830 N	1797	-0-	-33	-0-	538	1	1259	2	N	-0-					-0-
*12	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	187	1	1991	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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

01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	300 N	206	-0-	-94	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	180 N	115	-0-	-65	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALLORY (STRAWN) //CONT.// 56978 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STERLING OIL AND GAS 818896
MALLORY, O. L. WELL #: 2 RRCID -> 100890 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 1674 PERF. 1082 - 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
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	1			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	1			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	1			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	1			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
TARPON "B" WELL #: 1 RRCID -> 200436 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 1571 PERF. 1354 - 1384

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGUM, NORTH (3200) //CONT.// 57098 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
CDJ OIL CO. //CONT.// 140598
SA4(STRICKLAND) WELL #: 1 RRCID -> 141977 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 3284 - 3313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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 #	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-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SA 2 (TROXELL) WELL #: 1 RRCID -> 141984 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 3940 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANSELL, W. G. WELL #: 3 RRCID -> 142628 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 3569 PERF. 3262 - 3318

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGUM, NORTH (3200) //CONT.// 57098 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
CDJ OIL CO. //CONT.// 140598
SA3 (COLQUITT) WELL #: 1 RRCID -> 143617 COMPL. DATE 07/20/1987 TOTAL DEPTH 3999 PERF. 3353 - 3368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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 #	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-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
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
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. G. STANSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205062 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3325 - 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
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 #	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-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGUM, NORTH (3200) //CONT.// 57098 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EVEREST NETWORK LLC 252052
ZIEHR, HENRY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131770 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3220 - 3253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279 #	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					32
02	420 #	246	-0-	-174	-0-	244	2	2	9	N	2					34
03	341 #	252	-0-	-89	-0-	252	2			N	-0-					34
04	330 #	244	-0-	-86	-0-	244	2			N	-0-					34
05	279 #	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					34
06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					34
07	279 #	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					34
08	279 #	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					34
09	270 #	148	-0-	-122	-0-	148	2			N	-0-					34
10	279 #	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					34
11	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					34
12	248 #	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-	5	5			29

TOTAL GAS PROD: 2,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

J & TG, LLC 427427
WEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 113512 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3291 - 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
01	660 R	660	-0-	-0-	-0-	659	2	1	9	Y	1					6
02	616 #	575	-0-	-41	-0-	574	2	1	9	Y	1					7
03	659 R	659	-0-	-0-	-0-	657	2	2	9	Y	2					9
04	630 #	592	-0-	-38	-0-	591	2	1	9	Y	1					10
05	651 #	624	-0-	-27	-0-	623	2	1	9	Y	1					11
06	630 #	607	-0-	-23	-0-	607	2			Y	-0-					11
07	622 R	622	-0-	-0-	-0-	621	2	1	9	Y	1					12
08	651 #	607	-0-	-44	-0-	607	2			Y	-0-					12
09	600 #	577	-0-	-23	-0-	571	2	6	9	Y	5					17
10	620 #	574	-0-	-46	-0-	568	2	6	9	Y	5					22
11	600 #	580	-0-	-20	-0-	579	2	1	9	Y	1					23
12	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 6,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

KRAFT OIL AND GAS, LLC 476534
KERR WELL #: 4 RRCID -> 093521 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3204 - 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
01	14B2 EXT	142	-0-	142	144	142	3			N	-0-					-0-
02	14B DENY	4	-0-	4	148	4	3			N	-0-					-0-
03	14B DENY	15	-0-	15	163	15	3			N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	163					N	-0-					-0-
05	168 R	5	-0-	-163	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	120 #	7	-0-	-113	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	124 #	11	-0-	-113	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	210 #	11	-0-	-199	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGUM, NORTH (3200) //CONT.// 57098 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
KRAFT OIL AND GAS, LLC //CONT.// 476534
WAYNICK, WEST WELL #: 1 RRCID -> 137339 COMPL. DATE 05/08/1980 TOTAL DEPTH 3667 PERF. 3229 - 3240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09	90	#	12	-0-	-78	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	93	#	20	-0-	-73	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	90	#	20	-0-	-70	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09	60	#	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	62	#	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	60	#	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, FRED WELL #: 2 RRCID -> 142126 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 3184 - 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
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-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGUM, NORTH (3200) //CONT.// 57098 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
KRAFT OIL AND GAS, LLC //CONT.// 476534
BROWN, FRED WELL #: 3 RRCID -> 142129 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3207 - 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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	382	R	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					20
07	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					20
08	583	R	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					20
09	390	#	20	-0-	-370	-0-	20	3			N	-0-					20
10	403	#	33	-0-	-370	-0-	33	3			N	-0-					20
11	570	#	39	-0-	-531	-0-	39	3			N	-0-					20
12	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 1,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERR WELL #: 6 RRCID -> 154646 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3211 - 3288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
CLABORNE WELL #: 1 RRCID -> 218891 COMPL. DATE 02/12/1991 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3364 - 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
01	14B	DENY	75	-0-	75	765	75	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	47	-0-	47	812	47	2			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	42	-0-	42	854	42	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	30	-0-	30	884	30	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	30	-0-	30	914	30	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	45	-0-	45	959	45	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	959					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	959					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	959					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	959					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	959					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	959					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 269 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558 N	447	-0-	-111	-0-	446	2	1	9	N	1					31
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					31
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					31
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					31
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	702	2	1	9	N	1					32
06	600 N	577	-0-	-23	-0-	577	2			N	-0-					32
07	744 N	640	-0-	-104	-0-	640	2			N	-0-					32
08	713 N	596	-0-	-117	-0-	596	2			N	-0-					32
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					32
10	651 N	570	-0-	-81	-0-	570	2			N	-0-					32
11	570 N	440	-0-	-130	-0-	438	2	2	9	N	2					34
12	682 N	465	-0-	-217	-0-	465	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 6,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

01	217 #	59	-0-	-158	-0-	57	2	2	9	N	2					9
02	252 #	58	-0-	-194	-0-	58	2			N	-0-					9
03	279 #	91	-0-	-188	-0-	91	2			N	-0-					9
04	270 #	145	-0-	-125	-0-	145	2			N	-0-					9
05	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					9
06	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					9
07	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					9
08	155 #	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					9
09	180 #	116	-0-	-64	-0-	116	2			N	-0-					9
10	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					9
11	180 #	133	-0-	-47	-0-	133	2			N	-0-					9
12	186 #	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 1,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CDJ OIL CO. 140598
HARLOW,LOUISE "D" WELL #: 1 RRCID -> 133343 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3258 - 3288

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
CDJ OIL CO. //CONT.// 140598
HARLOW, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 135175 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 3838 PERF. 3271 - 3290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINNEY, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 145299 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 3142 - 3150

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 #	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-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOVALL, HOWARD 824340
AUTRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 077677 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3096 - 3101

01	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
02	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2	N	-0-			-0-
03	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2	N	-0-			-0-
04	11 #	8	-0-	-3	-0-	8	2	N	-0-			-0-
05	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	2	N	-0-			-0-
06	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	3	N	-0-			-0-
07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
08	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
09	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
10	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
11	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	2	N	-0-			-0-
12	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340
DEMPSEY, H. WELL #: 1 RRCID -> 111204 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3216 - 3235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	423	-0-	423	423	423	3		N	-0-			4
02	DLQ G-10	350	-0-	350	773	350	3		N	-0-			4
03	1185 R	412	-0-	-773	-0-	412	3		N	-0-			4
04	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			4
05	434 #	382	-0-	-52	-0-	382	3		N	-0-			4
06	420 #	374	-0-	-46	-0-	374	3		N	-0-			4
07	403 #	382	-0-	-21	-0-	382	3		N	-0-			4
08	403 #	371	-0-	-32	-0-	371	3		N	-0-			4
09	390 #	336	-0-	-54	-0-	336	3		N	-0-			4
10	372 #	356	-0-	-16	-0-	356	3		N	-0-			4
11	360 #	315	-0-	-45	-0-	315	3		N	-0-			4
12	372 #	329	-0-	-43	-0-	329	3		N	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 4,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUTRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 114539 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 3694 PERF. 3107 - 3114

01	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			-0-
02	56 #	51	-0-	-5	-0-	51	2		N	-0-			-0-
03	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-
04	60 #	41	-0-	-19	-0-	41	2		N	-0-			-0-
05	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-
06	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-			-0-
07	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
08	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
09	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-			-0-
10	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
11	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			-0-
12	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUTRY "K" WELL #: 1 RRCID -> 131764 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3194 - 3235

01	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
02	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
03	217 #	190	-0-	-27	-0-	190	2		N	-0-			-0-
04	210 #	168	-0-	-42	-0-	168	2		N	-0-			-0-
05	217 #	186	-0-	-31	-0-	186	2		N	-0-			-0-
06	210 #	180	-0-	-30	-0-	180	2		N	-0-			-0-
07	217 #	199	-0-	-18	-0-	199	2		N	-0-			-0-
08	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
09	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
10	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
11	210 #	185	-0-	-25	-0-	185	2		N	-0-			-0-
12	217 #	184	-0-	-33	-0-	184	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340
AUTRY "H" WELL #: 1 RRCID -> 131765 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 3829 PERF. 3347 - 3352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			82
02	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2		N	-0-			82
03	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2		N	-0-			82
04	11 #	8	-0-	-3	-0-	8	2		N	-0-			82
05	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	2		N	-0-			82
06	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	2		N	-0-			82
07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			82
08	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			82
09	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			82
10	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			82
11	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	2		N	-0-			82
12	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	2		N	-0-			82

TOTAL GAS PROD: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUTRY "L" WELL #: 1 RRCID -> 131766 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3180 - 3209

01	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			63
02	13 #	12	-0-	-1	-0-	12	2		N	-0-			63
03	13 #	12	-0-	-1	-0-	12	2		N	-0-			63
04	14 #	10	-0-	-4	-0-	10	2		N	-0-			63
05	14 #	11	-0-	-3	-0-	11	2		N	-0-			63
06	14 #	11	-0-	-3	-0-	11	2		N	-0-			63
07	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			63
08	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			63
09	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			63
10	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			63
11	13 #	11	-0-	-2	-0-	11	2		N	-0-			63
12	13 #	11	-0-	-2	-0-	11	2		N	-0-			63

TOTAL GAS PROD: 141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUTRY "D" WELL #: 1 RRCID -> 131767 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3134 - 3147

01	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
02	84 #	73	-0-	-11	-0-	73	2		N	-0-			-0-
03	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	2		N	-0-			-0-
04	90 #	60	-0-	-30	-0-	60	2		N	-0-			-0-
05	93 #	67	-0-	-26	-0-	67	2		N	-0-			-0-
06	90 #	65	-0-	-25	-0-	65	2		N	-0-			-0-
07	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-			-0-
08	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
09	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
10	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
11	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
*12	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340
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
01	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-			-0-
03	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-			-0-
04	10 #	8	-0-	-2	-0-	8	2		N	-0-			-0-
05	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-			-0-
06	10 #	8	-0-	-2	-0-	8	2		N	-0-			-0-
07	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
09	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
10	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
11	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-			-0-
12	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUTRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 133651 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 3763 PERF. 3101 - 3113

01	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			73
02	28 #	27	-0-	-1	-0-	27	2		N	-0-			73
03	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			73
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			73
05	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			73
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			73
07	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			73
08	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			73
09	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			73
10	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			73
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			73
12	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			73

TOTAL GAS PROD: 304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUTRY "G" WELL #: 1 RRCID -> 133653 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3803 PERF. 3134 - 3140

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2014 - P&A 05/22/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUTRY 22 "A" WELL #: 1 RRCID -> 134924 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3248 - 3266

01	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-			-0-
02	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
03	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
04	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
05	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
06	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
07	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			-0-
08	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
09	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			-0-
10	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			-0-
11	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
*12	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340
AUTRY "27" WELL #: 3 RRCID -> 197812 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3151 - 3160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
02	84 #	74	-0-	-10	-0-	74	2		N	-0-			-0-
03	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-			-0-
04	90 #	60	-0-	-30	-0-	60	2		N	-0-			-0-
05	93 #	67	-0-	-26	-0-	67	2		N	-0-			-0-
06	90 #	65	-0-	-25	-0-	65	2		N	-0-			-0-
07	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-			-0-
08	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
09	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
10	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
11	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
*12	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 841 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HONEA, AVA WELL #: 1 RRCID -> 141398 COMPL. DATE 07/31/1978 TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3440 - 3445

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	52	167	1			213
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90					303
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178	349	1			132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149					281
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	175	1			106
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					159
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85					244
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	171	1			73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	116					246

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 780

PETEX 659782
MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 120877 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 3312 - 3318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	120	-0-	120	294	120	2			N	-0-					-0-
02	381 R	87	-0-	-294	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARBLE FALLS (4070) 57354 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
BASA RESOURCES, INC. 053974
WRIGHT, C. M. WELL #: 30 RRCID -> 237869 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4309 PERF. 3978 - 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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
ALEXANDER WELL #: 1 L RRCID -> 115661 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 4076 - 4112

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-			-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-			-0-
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-			-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	N	-0-			-0-
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-			-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-			-0-
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-			-0-
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-			-0-
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-			-0-
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-			-0-
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-			-0-
*12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINER (CONGL.) //CONT.// 57513 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
SABLE OPERATING COMPANY //CONT.// 742236
MARINER "A" WELL #: 1 RRCID -> 155357 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3558 - 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
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	170	1	771	3	Y	-0-					11
02	868	N	438	-0-	-430	-0-	98	1	340	3	Y	-0-					11
03	620	N	205	-0-	-415	-0-	71	1	134	3	Y	-0-					11
04	900	N	147	-0-	-753	-0-	25	1	122	3	Y	-0-					11
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	475	1	1536	3	Y	-0-					11
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	475	1	2023	3	Y	-0-					11
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	216	1	767	3	Y	-0-					11
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	38	1	169	3	Y	-0-					11
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	69	1	220	3	Y	-0-					11
10	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	3			Y	-0-					11
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					11
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 7,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINER "A" WELL #: 2 RRCID -> 159700 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3462 - 3479

01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	51	1	231	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	25	-0-	-675	-0-	6	1	19	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	40	-0-	-270	-0-	14	1	26	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	23	-0-	-247	-0-	4	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	59	1	190	3	Y	-0-					-0-
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	188	1	799	3	Y	-0-					-0-
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	190	1	674	3	Y	-0-					-0-
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	174	1	785	3	Y	-0-					-0-
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	242	1	769	3	Y	-0-					-0-
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINER "B" WELL #: 1 RRCID -> 166184 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3772 - 3877

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINER (CONGL.) //CONT.// 57513 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. 863965
DEAN, HELEN LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 169397 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3857 - 3867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2		N	-0-			7
02	112 N	14	-0-	-98	-0-	14	2		N	-0-			7
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			7
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			7
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			7
06	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	2		N	-0-			7
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			7
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			7
09	240 N	120	-0-	-120	-0-	120	2		N	-0-			7
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			7
11	300 N	34	-0-	-266	-0-	34	2		N	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 1,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARMAC (MARBLE FALLS) 57648 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
BLACKBURN, GIL 073028
BERKLEY WELL #: 1 RRCID -> 099129 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5475 - 5527

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 207094 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5516 - 5538

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			85
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			85
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			85
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
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			85
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			85
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			85
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			85

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARMAC (MARBLE FALLS) //CONT.// 57648 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
WISE EXPLORATION 932980
WILLIAMS WELL #: 1 U RRCID -> 100722 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5436 - 5446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2		N	-0-			-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
*11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
RIDDLE TRACT 2 WELL #: 1 RRCID -> 109800 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3002 - 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
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		Y	-0-			-0-
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	189	-0-	189	189	189	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	149	-0-	149	338	149	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	132	-0-	132	470	132	2		Y	-0-			-0-
07	604 N	134	-0-	-470	-0-	134	2		Y	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
09	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
10	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2		Y	-0-			-0-
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2		Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSAN (CONGL.) //CONT.// 57666 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
RIDDLE TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 112783 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 3177 PERF. 3013 - 3028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		72	-0-	72	72	72	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		89	-0-	89	161	89	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		89	-0-	89	250	89	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	91	-0-	-250	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	87	-0-	-165	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	66	-0-	-120	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		289	-0-	289	289	289	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		354	-0-	354	643	354	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		358	-0-	358	1001	358	2			Y	-0-					-0-
07	1366	N	365	-0-	-1001	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDDLE TRACT 1 WELL #: 1 RRCID -> 119627 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3020 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		126	-0-	126	126	126	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		99	-0-	99	225	99	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		88	-0-	88	313	88	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	90	-0-	-313	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSAN (CONGL.) //CONT.// 57666 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
RIDDLE TRACT 7 WELL #: 1 RRCID -> 175444 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3065 - 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
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
04	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	480	N	380	-0-	-100	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDDLE TRACT 9 WELL #: 1 RRCID -> 251411 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2959 - 2982

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K. BROWN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 269745 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2930 - 2940

01	2852	N	1305	-0-	-1547	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2809	-0-	9	9	2779	2	30	9	N	27					27
03	2890	N	2881	-0-	-9	-0-	2881	2			N	-0-					27
04	3000	N	3230	-0-	230	230	3221	2	9	9	N	8					35
05	3100	N	3073	-0-	-27	203	3062	2	11	9	N	10					45
06	3000	N	2963	-0-	-37	166	2954	2	9	9	N	8					53
07	3188		3022	-0-	-166	-0-	3013	2	9	9	N	8					61
08	2852		-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					61
09	2760		-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-	61	1			-0-
10	2852		-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
11	2760		-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
12	2852		-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

MARSAN (CONGL.) //CONT.// 57666 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
K. BROWN WELL #: 1 RRCID -> 269971 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2932 - 2942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1062	2	11	9	N	10					21
02	896 N	851	-0-	-45	-0-	842	2	9	9	N	8					29
03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	796	2	9	9	N	8					37
04	1050 N	1023	-0-	-27	-0-	848	2	175	9	N	159	141	1			55
05	868	868	-0-	-0-	-0-	859	2	9	9	N	8					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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 30917 05/26/2014

TOTAL GAS PROD: 4,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

COMYN NATURAL GAS, INC. 170059
RIDDLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 108794 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3044 - 3054

01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					11
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					11
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					11
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					11
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					11
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					11
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					11
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					11
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					11
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					11
*11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					11
*12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 1,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDDLE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 108951 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2997 - 3010

01	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					8
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					8
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					8
04	270 N	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-					8
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					8
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					8
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					8
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					8
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					8
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					8
*11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					8
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSAN (CONGL.) //CONT.// 57666 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
COMYN NATURAL GAS, INC. //CONT.// 170059
RIDDLE UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 112983 COMPL. DATE 08/15/1984 TOTAL DEPTH 3400 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
01	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	2			N	-0-					2
02	616	N	603	-0-	-13	-0-	603	2			N	-0-					2
03	682	N	610	-0-	-72	-0-	610	2			N	-0-					2
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					2
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					2
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					2
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					2
08	744	N	652	-0-	-92	-0-	652	2			N	-0-					2
09	690	N	590	-0-	-100	-0-	590	2			N	-0-					2
10	682	N	643	-0-	-39	-0-	643	2			N	-0-					2
11	630	N	580	-0-	-50	-0-	580	2			N	-0-					2
12	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYNARD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 114534 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3038 - 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
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	150	N	34	-0-	-116	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 116500 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3032 - 3036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					27
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					27
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					27
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					27
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					27
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					27
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					27
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					27
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					27
10	341	N	179	-0-	-162	-0-	179	2			N	-0-					27
*11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					27
*12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 5,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSAN (CONGL.) //CONT.// 57666 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
COMYN NATURAL GAS, INC. //CONT.// 170059
MARTIN UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 122025 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2942 - 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
01	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					44
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					44
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					44
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					44
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					44
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					44
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					44
08	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	2			N	-0-					44
09	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	2			N	-0-					44
10	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	2			N	-0-					44
11	420	N	364	-0-	-56	-0-	364	2			N	-0-					44
12	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 4,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 100 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	112	-0-	-1538	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY EMMA (CADDO) 57913 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 150385 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 2804 - 2820

01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	539	2	22	9	N	20					56
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	523	2	14	9	N	13					69
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	668	2	37	9	N	34					103
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	672	2	39	9	N	35					138
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	650	2	45	9	N	41					179
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	636	2	19	9	N	17	173	1			23
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	652	2	31	9	N	28					51
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	640	2	30	9	N	27					78
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	604	2	21	9	N	19					97
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	676	2	31	9	N	28					125
11	660	N	534	-0-	-126	-0-	511	2	23	9	N	21					146
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

TOTAL GAS PROD: 7,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

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
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	448	2	2	9	N	2					76
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	418	2	2	9	N	2					78
03	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					78
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					78
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					78
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					78
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					78
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					78
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					78
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					78
*11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					78
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 3,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 139850 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 3604 PERF. 3577 - 3604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			3
02	140 N	119	-0-	-21	-0-	119	2		N	-0-			3
03	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2		N	-0-			3
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			3
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			3
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			3
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			3
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			3
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			3
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2012

TOTAL GAS PROD: 502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	2		N	-0-			-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
04	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2		N	-0-			-0-
05	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2		N	-0-			-0-
06	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	2		N	-0-			-0-
07	186 N	88	-0-	-98	-0-	88	2		N	-0-			-0-
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
*12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS (CONGLOMERATE) 58323 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
NEWELL 12-12 WELL #: 1D RRCID -> 175787 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4662 - 4670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2514	3	163	9	N	148	346	1			112
02	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2069	3	121	9	N	110					222
03	2883 N	2622	-0-	-261	-0-	2488	3	134	9	N	122	169	1			175
04	2580 N	2363	-0-	-217	-0-	2258	3	105	9	N	95	176	1			94
05	2418 N	2290	-0-	-128	-0-	2192	3	98	9	N	89					183
06	2550 N	2338	-0-	-212	-0-	2248	3	90	9	N	82	179	1			86
07	2449 N	2206	-0-	-243	-0-	2152	3	54	9	N	49					135
08	2294 N	2199	-0-	-95	-0-	2101	3	98	9	N	89					224
09	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2294	3	86	9	N	78	168	1			134
10	2201 N	1993	-0-	-208	-0-	1925	3	68	9	N	62					196
11	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2094	3	88	9	N	80	170	1			106
12	2449 N	2255	-0-	-194	-0-	2168	3	87	9	N	79					185

TOTAL GAS PROD: 27,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,083

MATTHEWS, NORTH (GARDNER) 58326 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
NEWELL G-4 WELL #: RRCID -> 181189 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3851 - 3854

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWELL 12-8 WELL #: 1D RRCID -> 204324 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3902 - 3908

01	186 N	57	-0-	-129	-0-	57	2			N	-0-					94
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					94
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					94
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	255	2	36	9	N	33					127
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	344	2	63	9	N	57					184
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	203	2	39	9	N	35					219
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	302	2	72	9	N	65	179	1			105
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	312	2	70	9	N	64					169
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	255	2	53	9	N	48	165	1			52
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	297	2	64	9	N	58					110
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	198	2	74	9	N	67					177
12	186 N	148	-0-	-38	-0-	108	2	40	9	N	36	153	1			60

TOTAL GAS PROD: 3,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

MATTHEWS, NORTH (GARDNER) //CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXWELL TRUST (CONGL.) 58548 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
MAXWELL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 151234 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 3689 - 3698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAZILLION (STRAWN, 1200) 58700 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
GIANT NRG CO., LP 302592
CIRCLE W RANCH WELL #: 1C RRCID -> 150872 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 2304 PERF. 1228 - 1234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAZILLION (STRAWN, 1200) //CONT.// 58700 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
BUCKLEY, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 154589 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 1992 PERF. 1258 - 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
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
*12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
04	0 N	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBRIDE (BEND CONGL.) //CONT.// 58791 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

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
01	744	N	618	-0-	-126	-0-	618	2			N	-0-				-0-
02	616	N	453	-0-	-163	-0-	453	2			N	-0-				-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-				-0-
04	600	N	442	-0-	-158	-0-	442	2			N	-0-				-0-
05	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	2			N	-0-				-0-
06	510	N	441	-0-	-69	-0-	441	2			N	-0-				-0-
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-				-0-
08	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-				-0-
09	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	2			N	-0-				-0-
10	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-				-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-				-0-
*12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-				-0-
02	392	N	345	-0-	-47	-0-	345	2			N	-0-				-0-
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-				-0-
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-				-0-
05	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	2			N	-0-				-0-
06	360	N	263	-0-	-97	-0-	263	2			N	-0-				-0-
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-				-0-
08	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-				-0-
09	270	N	193	-0-	-77	-0-	193	2			N	-0-				-0-
10	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-				-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-				-0-
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	868	N	735	-0-	-133	-0-	735	2			N	-0-				-0-
02	756	N	646	-0-	-110	-0-	646	2			N	-0-				-0-
03	744	N	671	-0-	-73	-0-	671	2			N	-0-				-0-
04	720	N	664	-0-	-56	-0-	664	2			N	-0-				-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-				-0-
06	660	N	577	-0-	-83	-0-	577	2			N	-0-				-0-
07	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-				-0-
08	868	N	534	-0-	-334	-0-	534	2			N	-0-				-0-
09	570	N	454	-0-	-116	-0-	454	2			N	-0-				-0-
10	651	N	569	-0-	-82	-0-	569	2			N	-0-				-0-
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-				-0-
*12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 7,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
06	891		128	-0-	-763	-0-	128	2			N	-0-				-0-
07	1023		637	-0-	-386	-0-	637	2			N	-0-				-0-
08	1023		848	-0-	-175	-0-	848	2			N	-0-				-0-
09	990		698	-0-	-292	-0-	698	2			N	-0-				-0-
10	1023		749	-0-	-274	-0-	749	2			N	-0-				-0-
11	990		887	-0-	-103	-0-	887	2			N	-0-				-0-
*12	1131		1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE WELL #: 1 RRCID -> 095562 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3618 - 3636

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANNON II WELL #: 6 RRCID -> 097601 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3750 - 3758

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLISH-STONE (CONGL, UP) //CONT.// 58998 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
BUZBEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 088560 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 3799 PERF. 3314 - 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
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	38	-0-	38	38	38	2		N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	38				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	38				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	38				N	-0-			-0-
*12	38 R	-0-	-0-	-38	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 154 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITESIDE WELL #: 1 RRCID -> 181992 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

01	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUISTION (MARBLE FALLS) //CONT.// 59163 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
J & J WHITESIDE INC. //CONT.// 427649
WHITESIDE WELL #: 2 A RRCID -> 182002 COMPL. DATE 02/30/1978 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	767 N	767	-0-	-0-	-0-	74	1	693	2	N	-0-					-0-
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	57	1	641	2	N	-0-					-0-
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	66	1	702	2	N	-0-					-0-
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	51	1	693	2	N	-0-					-0-
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	54	1	719	2	N	-0-					-0-
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	52	1	705	2	N	-0-					-0-
07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	64	1	702	2	N	-0-					-0-
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	57	1	734	2	N	-0-					-0-
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	57	1	694	2	N	-0-					-0-
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	62	1	718	2	N	-0-					-0-
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	63	1	699	2	N	-0-					-0-
*12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	64	1	718	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	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	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	4	-0-	4	9	4	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	6	-0-	6	15	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCINTOSH (BIG SALINE) 59542 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
HILL CITY INJECTION, LLC 386385
SSG KEVIN W. BUTLER WELL #: 1 RRCID -> 073997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4466 - 4486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
WEST, F. WELL #: 2 RRCID -> 073094 COMPL. DATE 09/01/1977 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
01	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	3		N	-0-			-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-
04	420 N	419	-0-	-1	-0-	419	3		N	-0-			-0-
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
06	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	3		N	-0-			-0-
07	434 N	410	-0-	-24	-0-	410	3		N	-0-			-0-
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
11	420 N	417	-0-	-3	-0-	417	3		N	-0-			-0-
*12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCINTOSH (BIG SALINE) //CONT.// 59542 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAVENS WELL #: 4 RRCID -> 074055 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5010 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3		N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-			-0-
10	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3		N	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
*12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEVELER, M. WELL #: 1 RRCID -> 077364 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3816 - 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
01	465 N	422	-0-	-43	-0-	422	3		N	-0-			-0-
02	420 N	400	-0-	-20	-0-	400	3		N	-0-			-0-
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
04	420 N	392	-0-	-28	-0-	392	3		N	-0-			-0-
05	434 N	408	-0-	-26	-0-	408	3		N	-0-			-0-
06	420 N	355	-0-	-65	-0-	355	3		N	-0-			-0-
07	403 N	349	-0-	-54	-0-	349	3		N	-0-			-0-
08	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	3		N	-0-			-0-
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
*12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAVENS WELL #: 7 RRCID -> 079132 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 5093 PERF. 4663 - 4673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434 N	216	-0-	-218	-0-	216	3		N	-0-			-0-
02	336 N	148	-0-	-188	-0-	148	3		N	-0-			-0-
03	279 N	113	-0-	-166	-0-	113	3		N	-0-			-0-
04	210 N	55	-0-	-155	-0-	55	3		N	-0-			-0-
05	155 N	71	-0-	-84	-0-	71	3		N	-0-			-0-
06	120 N	32	-0-	-88	-0-	32	3		N	-0-			-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3		N	-0-			-0-
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-
11	960 N	449	-0-	-511	-0-	449	3		N	-0-			-0-
12	558 N	442	-0-	-116	-0-	442	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	300	N	180	-0-	-120	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIGGINS WELL #: 2 RRCID -> 083636 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4719 - 4738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	341	N	201	-0-	-140	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	210	N	105	-0-	-105	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEVELER, M. WELL #: 2 RRCID -> 093534 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 3780 - 4245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
02	840	N	693	-0-	-147	-0-	693	3			N	-0-					-0-
03	930	N	195	-0-	-735	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	900	N	806	-0-	-94	-0-	806	3			N	-0-					-0-
05	775	N	577	-0-	-198	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	837	N	779	-0-	-58	-0-	779	3			N	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
10	775	N	698	-0-	-77	-0-	698	3			N	-0-					-0-
11	810	N	622	-0-	-188	-0-	622	3			N	-0-					-0-
12	775	N	629	-0-	-146	-0-	629	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARDNER, OLLIE 294515
GARDNER, OLLIE WELL #: 1 RRCID -> 070901 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIANT NRG CO., LP 302592
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 092319 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4910 - 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
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	101	1	174	2	N	-0-			-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	20	1	84	2	N	-0-			-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	61	1	21	2	N	-0-			-0-
04	270 N	137	-0-	-133	-0-	100	1	37	2	N	-0-			-0-
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	178	1	125	2	N	-0-			-0-
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	196	1	123	2	N	-0-			-0-
07	155 N	101	-0-	-54	-0-	49	1	52	2	N	-0-			-0-
08	310 N	95	-0-	-215	-0-	36	1	59	2	N	-0-			-0-
09	330 N	10	-0-	-320	-0-	10	2			N	-0-			-0-
10	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-			-0-
11	90 N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	448	1	765	2	N	-0-					3
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	153	1	635	2	N	-0-					3
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	779	1	270	2	N	-0-					3
04	1170	N	1038	-0-	-132	-0-	761	1	277	2	N	-0-					3
05	868	N	675	-0-	-193	-0-	394	1	281	2	N	-0-					3
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1153	1	734	2	N	-0-					3
07	1085	N	830	-0-	-255	-0-	413	1	417	2	N	-0-					3
08	682	N	554	-0-	-128	-0-	216	1	338	2	N	-0-					3
09	1890	N	65	-0-	-1825	-0-	65	2			N	-0-					3
10	837	N	73	-0-	-764	-0-	73	2			N	-0-					3
11	540	N	62	-0-	-478	-0-	62	2			N	-0-					3
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND WELL #: 2 RRCID -> 102915 COMPL. DATE 09/22/1981 TOTAL DEPTH 4885 PERF. 4736 - 4740

01	837	N	814	-0-	-23	-0-	301	1	513	2	N	-0-					6
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	155	1	642	2	N	-0-					6
03	930	N	839	-0-	-91	-0-	623	1	216	2	N	-0-					6
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1032	1	377	2	N	-0-					6
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	942	1	670	2	N	-0-					6
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	958	1	609	2	N	-0-					6
07	1457	N	729	-0-	-728	-0-	363	1	366	2	N	-0-					6
08	1612	N	643	-0-	-969	-0-	250	1	393	2	N	-0-					6
09	1560	N	75	-0-	-1485	-0-	75	2			N	-0-					6
10	744	N	84	-0-	-660	-0-	84	2			N	-0-					6
11	630	N	72	-0-	-558	-0-	72	2			N	-0-					6
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 8,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRISSOM PRODUCTION 334880
GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 100787 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 3758 - 3770

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCINTOSH (STRAWN) //CONT.// 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
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
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	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	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 685 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	150	N	49	-0-	-101	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCINTOSH D. WELL #: 3 RRCID -> 071382 COMPL. DATE 04/04/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 072736 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 5256 PERF. N/A

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCINTOSH (STRAWN) //CONT.// 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NELSON, D. WELL #: 1 RRCID -> 072737 COMPL. DATE 07/28/1977 TOTAL DEPTH 5193 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	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-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCINTOSH, L. WELL #: 1 RRCID -> 074867 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	180	N	12	-0-	-168	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAVENS WELL #: 5 RRCID -> 074905 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 4784 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCINTOSH (STRAWN) //CONT.// 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NIX, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 075617 COMPL. DATE 01/16/1978 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
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	180	N	21	-0-	-159	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAVENS "B" WELL #: 2 RRCID -> 080365 COMPL. DATE 01/02/1979 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 3790 - 3822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCINTOSH (STRAWN) //CONT.// 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CATE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 082437 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4194 - 4207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3		N	-0-			-0-
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 087207 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 3942 - 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
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3		N	-0-			-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
05	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3		N	-0-			-0-
06	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	3		N	-0-			-0-
07	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	3		N	-0-			-0-
08	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	3		N	-0-			-0-
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	3		N	-0-			-0-
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
*12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRENCH WELL #: 1 RRCID -> 087517 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3910 - 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
01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3		N	-0-			-0-
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3		N	-0-			-0-
03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3		N	-0-			-0-
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3		N	-0-			-0-
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3		N	-0-			-0-
06	960 N	958	-0-	-2	-0-	958	3		N	-0-			-0-
07	992 N	990	-0-	-2	-0-	990	3		N	-0-			-0-
08	992 N	986	-0-	-6	-0-	986	3		N	-0-			-0-
09	960 N	945	-0-	-15	-0-	945	3		N	-0-			-0-
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3		N	-0-			-0-
11	960 N	931	-0-	-29	-0-	931	3		N	-0-			-0-
12	992 N	954	-0-	-38	-0-	954	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCINTOSH (STRAWN) //CONT.// 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHOMERS WELL #: 1 RRCID -> 139232 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 3215 - 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
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWDEN, R. R. WELL #: 1 RRCID -> 140101 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4220 - 4290

01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLENNAN (MISS) //CONT.// 59738 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
H.A.N. OPERATING INCORPORATED //CONT.// 339763
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
01	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	2		N	-0-			-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
03	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	2		N	-0-			-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2		N	-0-			-0-
11	210 N	171	-0-	-39	-0-	171	2		N	-0-			-0-
12	217 N	162	-0-	-55	-0-	162	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			63
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			63
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			63
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			63
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			63
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			63
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			63
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			63
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			63
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
HEAVEN WELL #: 1 RRCID -> 106788 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4080 - 4088

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 3850) //CONT.// 60255 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
03	P&A COND	-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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON, J. M., UNIT #1 WELL #: RRCID -> 017976 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 4358 PERF. 4150 - 4170

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL,SALLIE WELL #: 1U RRCID -> 116304 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4138 - 4151

01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-			-0-
02	448 N	211	-0-	-237	-0-	211	2	N	-0-			-0-
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-			-0-
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-			-0-
05	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2	N	-0-			-0-
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-			-0-
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-			-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-			-0-
09	480 N	437	-0-	-43	-0-	437	2	N	-0-			-0-
10	496 N	220	-0-	-276	-0-	220	2	N	-0-			-0-
11	240 N	151	-0-	-89	-0-	151	2	N	-0-			-0-
12	465 N	187	-0-	-278	-0-	187	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 3850) //CONT.// 60255 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MINGUS OIL & GAS 569683
MILLER, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 035973 COMPL. DATE 11/23/1964 TOTAL DEPTH 4018 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			-0-
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-			-0-
03	434 N	342	-0-	-92	-0-	342	2			N	-0-			-0-
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			-0-
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			-0-
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			-0-
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-			-0-
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BAILEY, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 017978 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 3925 - 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
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	136	1	379	3	Y	-0-			-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	39	1	338	3	Y	-0-			-0-
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	32	1	293	3	Y	-0-			-0-
04	420 N	380	-0-	-40	-0-	58	1	322	3	Y	-0-			-0-
05	403 N	305	-0-	-98	-0-	43	1	262	3	Y	-0-			-0-
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	51	1	292	3	Y	-0-			-0-
07	403 N	307	-0-	-96	-0-	41	1	266	3	Y	-0-			-0-
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	45	1	290	3	Y	-0-			-0-
09	330 N	297	-0-	-33	-0-	44	1	253	3	Y	-0-			-0-
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	43	1	289	3	Y	-0-			-0-
11	330 N	298	-0-	-32	-0-	31	1	267	3	Y	-0-			-0-
*12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	52	1	294	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			15
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
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-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4000) //CONT.// 60255 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
CHAPPARAL OPERATING CO. //CONT.// 146225
LESIKAR, L.W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 078169 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3588 - 3614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-					13
02	448	N	395	-0-	-53 B	-0-	395	2			N	-0-					13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-					13
04	480	N	410	-0-	-70 B	-0-	410	2			N	-0-					13
05	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					13
06	480	N	432	-0-	-48 B	-0-	432	2			N	-0-					13
07	434	N	395	-0-	-39 B	-0-	395	2			N	-0-					13
08	434	N	353	-0-	-81 B	-0-	353	2			N	-0-					13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	307	-0-	-113 B	-0-	307	2			N	-0-					13
10	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2			N	-0-					13
11	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					13
*12	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 4,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENTS, WALKER WELL #: 1 RRCID -> 082673 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3902 - 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
01	806	N	648	-0-	-158 B	-0-	648	2			N	-0-					9
02	756	N	636	-0-	-120 B	-0-	636	2			N	-0-					9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2			N	-0-					9
04	630	N	434	-0-	-196 B	-0-	434	2			N	-0-					9
05	713	N	496	-0-	-217 B	-0-	496	2			N	-0-					9
06	720	N	511	-0-	-209 B	-0-	511	2			N	-0-					9
07	434	N	416	-0-	-18 B	-0-	416	2			N	-0-					9
08	496	N	410	-0-	-86 B	-0-	410	2			N	-0-					9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	470	-0-	-40 B	-0-	470	2			N	-0-					9
10	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2			N	-0-					9
11	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-					9
12	496	N	446	-0-	-50 B	-0-	446	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 6,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					13
02	140	N	124	-0-	-16 B	-0-	124	2			N	-0-					13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2			N	-0-					13
04	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					13
05	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					13
06	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					13
07	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					13
08	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					13
10	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					13
11	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					13
12	186	N	79	-0-	-107 B	-0-	79	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4000) //CONT.// 60255 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
MEEKER AND COMPANY, INC. //CONT.// 558961
DOSS, O. E., -B- WELL #: RRCID -> 017982 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH 4288 PERF. 4000 - 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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			15
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-												
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			15
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL,SALLIE WELL #: 1L RRCID -> 116305 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4221 - 4231

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HARRISON-RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056272 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3988 - 0

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
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	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	5	1	32	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	5	1	31	3	Y	-0-			-0-
10	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	6	1	43	3	Y	-0-			-0-
11	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	4	1	45	3	Y	-0-			-0-
*12	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	7	1	38	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4000) //CONT.// 60255 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
NORMAN MARIE WELL #: 1 RRCID -> 058381 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 4158 - 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
01	341 N	332	-0-	-9 B	-0-	88	1	244	3	Y	-0-					-0-
02	308 N	238	-0-	-70 B	-0-	25	1	213	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	310 N	273	-0-	-37 B	-0-	27	1	246	3	Y	-0-					-0-
04	330 N	301	-0-	-29 B	-0-	46	1	255	3	Y	-0-					-0-
05	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	48	1	286	3	Y	-0-					-0-
06	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	51	1	290	3	Y	-0-					-0-
07	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	44	1	284	3	Y	-0-					-0-
08	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	43	1	281	3	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	330 N	271	-0-	-59 B	-0-	40	1	231	3	Y	-0-					-0-
10	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	64	1	431	3	Y	-0-					-0-
11	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	52	1	448	3	Y	-0-					-0-
*12	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	86	1	483	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	496 N	485	-0-	-11 B	-0-	128	1	357	3	Y	-0-					34
02	476 N	429	-0-	-47 B	-0-	44	1	385	3	Y	-0-					34
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	496 N	484	-0-	-12 B	-0-	48	1	436	3	Y	-0-					34
04	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	73	1	407	3	Y	-0-					34
05	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	67	1	402	3	Y	-0-					34
06	480 N	460	-0-	-20 B	-0-	67	1	382	3	Y	10					44
						11	9									
07	496 N	462	-0-	-34 B	-0-	62	1	400	3	Y	-0-					44
08	465 N	444	-0-	-21 B	-0-	59	1	385	3	Y	-0-					44
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	68	1	396	3	Y	-0-					44
10	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	61	1	411	3	Y	-0-					44
11	420 N	418	-0-	-2 B	-0-	43	1	375	3	Y	-0-					44
*12	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	84	1	473	3	Y	3					47
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

FONDREN ELMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059924 COMPL. DATE 08/30/1974 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3837 - 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
01	403 N	269	-0-	-134 B	-0-	71	1	198	3	Y	-0-					-0-
02	364 N	185	-0-	-179 B	-0-	19	1	166	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217 N	95	-0-	-122 B	-0-	9	1	86	3	Y	-0-					-0-
04	270 N	248	-0-	-22 B	-0-	38	1	210	3	Y	-0-					-0-
05	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	35	1	214	3	Y	-0-					-0-
06	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	32	1	180	3	Y	-0-					-0-
07	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	46	1	297	3	Y	-0-					-0-
08	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	42	1	272	3	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	210 N	4	-0-	-206 B	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
10	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	49	1	330	3	Y	-0-					-0-
11	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	57	1	498	3	Y	-0-					-0-
*12	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	69	1	390	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4000) //CONT.// 60255 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
COLE A.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061760 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3842 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403 N	214	-0-	-189 B	-0-	57 1	157 3	Y	-0-			-0-
02	364 N	97	-0-	-267 B	-0-	10 1	87 3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	157	-0-	-153 B	-0-	15 1	142 3	Y	-0-			-0-
04	210 N	168	-0-	-42 B	-0-	25 1	143 3	Y	-0-			-0-
05	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	25 1	152 3	Y	-0-			-0-
06	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	25 1	143 3	Y	-0-			-0-
07	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	26 1	169 3	Y	-0-			-0-
08	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	18 1	144 3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	175	-0-	-5 B	-0-	26 1	149 3	Y	-0-			-0-
10	186 N	159	-0-	-27 B	-0-	21 1	138 3	Y	-0-			-0-
11	150 N	124	-0-	-26 B	-0-	13 1	111 3	Y	-0-			-0-
12	186 N	94	-0-	-92 B	-0-	14 1	80 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, ERBY WELL #: 1 RRCID -> 067896 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 5220 PERF. N/A

01	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	253 1	704 3	Y	-0-			-0-
02	868 N	806	-0-	-62 B	-0-	83 1	723 3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	992 N	919	-0-	-73 B	-0-	90 1	829 3	Y	-0-			-0-
04	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	146 1	816 3	Y	-0-			-0-
05	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	136 1	815 3	Y	-0-			-0-
06	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	137 1	784 3	Y	-0-			-0-
07	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	149 1	964 3	Y	-0-			-0-
08	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	142 1	927 3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	155 1	893 3	Y	-0-			-0-
10	1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	139 1	931 3	Y	-0-			-0-
11	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	105 1	910 3	Y	-0-			-0-
12	1085 N	1052	-0-	-33 B	-0-	158 1	894 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY-MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069000 COMPL. DATE 10/13/1976 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					Y	-0-					-0-
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-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE EXPLORATION 932980
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 108446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4592 - 4599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	DOMESTIC		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	DOMESTIC		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	DOMESTIC		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	DOMESTIC		109	-0-	109 B	109	109	2			N	-0-					-0-
07	DOMESTIC		-0-	-0-	-0- B	109					N	-0-					-0-
08	DOMESTIC		-0-	-0-	-0- B	109					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 109																	
09	DOMESTIC		-0-	-0-	-0- B	109					N	-0-					-0-
10	DOMESTIC		-0-	-0-	-0- B	109					N	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0- B	109					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		-0-	-0-	-0- B	109					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	3			N	-0-					73
02	308	N	225	-0-	-83	-0-	225	3			N	-0-					73
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					73
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					73
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					73
06	540	N	227	-0-	-313	-0-	227	3			N	-0-					73
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					73
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					73
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					73
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					73
11	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	3			N	-0-					73
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 3,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
LANDERS-RILEY WELL #: 1 RRCID -> 077303 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4483 - 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
01	651	N	146	-0-	-505	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	420	N	298	-0-	-122	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	510	N	267	-0-	-243	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	403	N	8	-0-	-395	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL OPERATING LLC 387979
HAMMON WELL #: 1 A RRCID -> 066189 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 4880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	310	N	44	-0-	-266	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
BROWN ELIZABETH WELL #: 1 T RRCID -> 059453 COMPL. DATE 08/19/1974 TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					20
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	2			N	-0-					20
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					20
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					20
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					20
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					20
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					20
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					20
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					20
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					20
11	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					20
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL-GLASS WELL #: 1 RRCID -> 064084 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 4980 PERF. N/A

01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	84	N	35	-0-	-49	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 701 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	20	1	563	2	N	-0-					-0-
02	728	N	361	-0-	-367	-0-	3	1	358	2	N	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	24	1	817	2	N	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	11	1	736	2	N	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	10	1	670	2	N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	6	1	393	2	N	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	25	1	739	2	N	-0-					-0-
08	682	N	279	-0-	-403	-0-	11	1	268	2	N	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	10	1	361	2	N	-0-					-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OWL CREEK OPERATING CO., INC. //CONT.// 629889
CARR -A- WELL #: 1 RRCID -> 069798 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	618	N	618	-0-	-0-	-0-	21	1	597	2	N	-0-					91
02	812	N	323	-0-	-489	-0-	2	1	321	2	N	-0-					91
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	29	1	1002	2	N	-0-					91
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	14	1	934	2	N	-0-					91
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	28	1	1873	2	N	-0-					91
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	12	1	659	2	N	-0-					91
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	58	1	1678	2	N	-0-					91
08	1891	N	1115	-0-	-776	-0-	32	1	1083	2	N	-0-					91
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	26	1	899	2	N	-0-					91
10	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					91
11	1080	N	479	-0-	-601	-0-	15	1	464	2	N	-0-					91
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 9,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXXN 630579
NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 061231 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 4135 - 0

01	2356	N	2061	-0-	-295	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	1994	-0-	-274	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2156	-0-	-138	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1728	-0-	-252	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	1827	-0-	-374	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1745	-0-	-355	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1931	-0-	-22	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1924	-0-	-91	-0-	1924	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYNE WELL #: 1 RRCID -> 067162 COMPL. DATE 06/20/1976 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4392 - 0

01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	496	N	319	-0-	-177	-0-	319	2			N	-0-					30
02	448	N	308	-0-	-140	-0-	308	2			N	-0-					30
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					30
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					30
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					30
06	510	N	424	-0-	-86	-0-	424	2			N	-0-					30
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					30
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					30
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					30
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					30
11	750	N	450	-0-	-300	-0-	450	2			N	-0-					30
12	899	N	477	-0-	-422	-0-	477	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 6,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
02	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	2			N	-0-					-0-
03	992	N	914	-0-	-78	-0-	914	2			N	-0-					-0-
04	870	N	785	-0-	-85	-0-	785	2			N	-0-					-0-
05	961	N	844	-0-	-117	-0-	844	2			N	-0-					-0-
06	870	N	868	-0-	-2	-0-	868	2			N	-0-					-0-
07	806	N	754	-0-	-52	-0-	754	2			N	-0-					-0-
08	837	N	761	-0-	-76	-0-	761	2			N	-0-					-0-
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
12	930	N	843	-0-	-87	-0-	843	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	496	N	311	-0-	-185	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					-0-
11	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	341	N	168	-0-	-173	-0-	168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN //CONT.// 630579
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
01	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	336	N	306	-0-	-30	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	434	N	348	-0-	-86	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	465	N	330	-0-	-135	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09	390	N	329	-0-	-61	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
*12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN //CONT.// 630579
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
01	2728	N	2585	-0-	-143	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2825	-0-	25	25	2825	2			N	-0-					-0-
03	2803	N	2778	-0-	-25	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
04	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2725	-0-	-3	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
06	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2550	-0-	-178	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
08	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
09	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2690	-0-	-38	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	2193	-0-	-447	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2396	-0-	-332	-0-	2396	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
HASTINGS WELL #: 1 RRCID -> 058281 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

*01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*02	140	N	81	-0-	-59	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*04	150	N	36	-0-	-114	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*06	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*08	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*09	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARPON OIL COMPANY 836180
SMITH BERRY WELL #: 1 RRCID -> 060495 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A

01	2449	X	1037	-0-	-1412	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	850	-0-	-545	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3474	-0-	474	474	3474	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3489	-0-	389	863	3489	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3250	-0-	250	1113	3250	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3339	-0-	239	1352	3339	2			N	-0-					-0-
08	4988	X	3636	-0-	-1352	-0-	3429	2	207	9	N	188	185	1			3
09	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					3
10	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					3
*11	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					3
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 30,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
TARPON OIL COMPANY //CONT.// 836180
SMITH STARK WELL #: 1 RRCID -> 060496 COMPL. DATE 07/27/1973 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4324 - 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
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	814	-0-	-364	-0-	814	2			N	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	30	-0-	-1230	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH,BERRY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 121198 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 5091 PERF. 4906 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	1962	2	69	9	N	63					266
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1909	2	1	9	N	1					267
03	1798	N	1249	-0-	-549	-0-	1240	2	9	9	N	8					275
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2084	2	169	9	N	154	180	1			249
05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2128	2	56	9	N	51					300
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1945	2	50	9	N	45					345
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					345
08	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-	152	1			193
09	1980	N	1894	-0-	-86	-0-	1894	2			N	-0-					193
*10	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2282	2	52	9	N	47					240
11	2190	N	1477	-0-	-713	-0-	1446	2	31	9	N	28					268
12	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					268

TOTAL GAS PROD: 21,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
JONES-B- WELL #: 1 RRCID -> 058562 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4810 - 5128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038	2669	-0-	-369 B	5788	184	1	2476	3	N	8					182
						9	9									
02	1698	2579	-0-	881 B	6669	176	1	2395	3	N	7					189
						8	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6669																
03	3038	3775	-0-	737 B	7406	248	1	3521	3	N	5					194
						6	9									
04	2760	3352	-0-	592 B	7998	224	1	3128	3	N	-0-					194
05	2852	3062	-0-	210 B	8208	208	1	2854	3	N	-0-					194
06	2940	2461	-0-	-479 B	7729	216	1	2245	3	N	-0-					194
07	3038	3054	-0-	16 B	7745	168	1	2886	3	N	-0-					194
08	3038	2784	-0-	-254 B	7491	248	1	2534	3	N	2					196
						2	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 7491																
09	2940	1647	-0-	-1293 B	6198	1647	3			N	-0-					196
10	3038	1418	-0-	-1620 B	4578	62	1	1356	3	N	-0-					196
11	2940	1394	-0-	-1546 B	3032	60	1	1278	3	N	51					247
						56	9									
12	3038	1507	-0-	-1531 B	1501	1507	3			N	-0-					247

TOTAL GAS PROD: 29,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

HUNT OPERATING, LLC 416525
BROOM WELL #: 1 RRCID -> 075441 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 5223 PERF. N/A

01	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	1			N	-0-					-0-
02	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	1			N	-0-					-0-
04	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	1			N	-0-					-0-
05	248 N	205	-0-	-43 B	-0-	205	1			N	-0-					-0-
06	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	1			N	-0-					-0-
07	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	1			N	-0-					-0-
08	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	1			N	-0-					-0-
10	279 N	222	-0-	-57 B	-0-	222	1			N	-0-					-0-
11	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	1			N	-0-					-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
GRUBB WELL #: 1 RRCID -> 063698 COMPL. DATE 07/10/1975 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) //CONT.// 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
KEC ENTERPRISES, INC. //CONT.// 448461
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	6	1	166	2	N	-0-			27
02	252 N	83	-0-	-169 B	-0-	1	1	82	2	N	-0-			27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	9	1	294	2	N	-0-			27
04	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	5	1	327	2	N	-0-			27
05	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	18	1	1230	2	N	-0-			27
06	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	12	1	742	2	N	-0-			27
07	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	41	1	1184	2	N	-0-			27
08	1240 N	859	-0-	-381 B	-0-	22	1	837	2	N	-0-			27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	34	1	1185	2	N	-0-			27
10	1240 N	288	-0-	-952 B	-0-	10	1	278	2	N	-0-			27
11	840 N	239	-0-	-601 B	-0-	7	1	232	2	N	-0-			27
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			27

TOTAL GAS PROD: 6,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	2			N	-0-			64
02	1344 N	1256	-0-	-88 B	-0-	1256	2			N	-0-			64
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1426 N	1235	-0-	-191 B	-0-	1235	2			N	-0-			64
04	1260 N	1122	-0-	-138 B	-0-	1122	2			N	-0-			64
05	1395 N	1161	-0-	-234 B	-0-	1161	2			N	-0-			64
06	1200 N	1129	-0-	-71 B	-0-	1129	2			N	-0-			64
07	1147 N	1052	-0-	-95 B	-0-	1052	2			N	-0-			64
08	1147 N	1001	-0-	-146 B	-0-	1001	2			N	-0-			64
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1140 N	845	-0-	-295 B	-0-	845	2			N	-0-			64
10	1054 N	897	-0-	-157 B	-0-	897	2			N	-0-			64
11	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	2			N	-0-			64
*12	1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	2			N	-0-			64

TOTAL GAS PROD: 13,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) //CONT.// 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
OXXN //CONT.// 630579
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
01	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	2			N	-0-					13
02	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2			N	-0-					13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	217	-0-	-186 B	-0-	217	2			N	-0-					13
04	450	N	363	-0-	-87 B	-0-	363	2			N	-0-					13
05	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	2			N	-0-					13
06	210	N	71	-0-	-139 B	-0-	71	2			N	-0-					13
07	372	N	184	-0-	-188 B	-0-	184	2			N	-0-					13
08	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	968	2			N	-0-					13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	826	2			N	-0-					13
10	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-					13
11	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-					13
12	465	N	343	-0-	-122 B	-0-	343	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 6,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	973	2			N	-0-					-0-
02	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2			N	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
05	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
07	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
08	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
10	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
11	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
*12	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDEN WELL #: 1 RRCID -> 067165 COMPL. DATE 06/25/1976 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
01	434	N	861	-0-	427 B	-4025	861	2			N	-0-					-0-
02	644	N	723	-0-	79 B	-3946	723	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -394 CANCELLED UNDERAGE -> -3552																	
03	837	N	685	-0-	-152 B	-394	685	2			N	-0-					-0-
04	840	N	794	-0-	-46 B	-394	794	2			N	-0-					-0-
05	806	N	876	-0-	70 B	-324	876	2			N	-0-					-0-
06	660	N	499	-0-	-161 B	-324	499	2			N	-0-					-0-
07	806	N	972	-0-	166 B	-158	972	2			N	-0-					-0-
08	868	N	861	-0-	-7 B	-158	861	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -158																	
09	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
10	961	N	936	-0-	-25 B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
11	840	N	725	-0-	-115 B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	519	-0-	-535 B	-0-	519	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) //CONT.// 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
OXXN //CONT.// 630579
SCHUTTS WELL #: 1 T RRCID -> 068393 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
01	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
02	392 N	358	-0-	-34 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2			N	-0-					-0-
05	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2			N	-0-					-0-
06	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
07	868 N	670	-0-	-198 B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08	806 N	671	-0-	-135 B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	750 N	577	-0-	-173 B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
10	682 N	637	-0-	-45 B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
11	660 N	591	-0-	-69 B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
*12	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPE, WILLIAM H. 671431
POPE "C" WELL #: 1 RRCID -> 107499 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5691 - 5770

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RWA, LLC 687608
FARMER B. J. WELL #: 1 RRCID -> 060231 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH 5107 PERF. N/A

01	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	309	1	61	3	N	-0-					-0-
02	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	293	1	53	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	620 N	437	-0-	-183 B	-0-	365	1	72	3	N	-0-					-0-
04	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	363	1	71	3	N	-0-					-0-
05	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	480	1	114	3	N	-0-					-0-
06	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	683	1	151	3	N	-0-					-0-
07	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	160	1	738	3	N	-0-					-0-
08	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	121	1	690	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	840 N	616	-0-	-224 B	-0-	82	1	534	3	N	-0-					-0-
10	899 N	686	-0-	-213 B	-0-	108	1	578	3	N	-0-					-0-
11	780 N	767	-0-	-13 B	-0-	130	1	637	3	N	-0-					-0-
12	651 N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	241	1	66	3	N	-0-			-0-
02	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	194	1	35	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	137	1	27	3	N	-0-			-0-
04	300 N	215	-0-	-85 B	-0-	180	1	35	3	N	-0-			-0-
05	248 N	196	-0-	-52 B	-0-	158	1	38	3	N	-0-			-0-
06	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	138	1	30	3	N	-0-			-0-
07	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	43	1	195	3	N	-0-			-0-
08	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	37	1	208	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	50	1	325	3	N	-0-			-0-
10	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	45	1	245	3	N	-0-			-0-
11	240 N	179	-0-	-61 B	-0-	31	1	148	3	N	-0-			-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	496 N	431	-0-	-65 B	-0-	349	1	82	3	N	-0-			-0-
02	532 N	521	-0-	-11 B	-0-	441	1	80	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	482	1	96	3	N	-0-			-0-
04	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	351	1	69	3	N	-0-			-0-
05	589 N	294	-0-	-295 B	-0-	237	1	57	3	N	-0-			-0-
06	570 N	241	-0-	-329 B	-0-	197	1	44	3	N	-0-			-0-
07	434 N	61	-0-	-373 B	-0-	11	1	50	3	N	-0-			-0-
08	279 N	242	-0-	-37 B	-0-	36	1	206	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	34	1	223	3	N	-0-			-0-
10	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	47	1	255	3	N	-0-			-0-
11	240 N	226	-0-	-14 B	-0-	39	1	187	3	N	-0-			-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	341 N	246	-0-	-95 B	-0-	246	2			N	-0-			-0-
02	252 N	142	-0-	-110 B	-0-	142	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-			-0-
04	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-			-0-
05	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-			-0-
06	300 N	266	-0-	-34 B	-0-	266	2			N	-0-			-0-
07	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	281	2	24	9	N	22			22
08	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-			22
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-			22
10	310 N	280	-0-	-30 B	-0-	280	2			N	-0-			22
11	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-			22
12	341 N	239	-0-	-102 B	-0-	239	2			N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 3,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) //CONT.// 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
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
01	155 N	123	-0-	-32 B	-0-	33	1	90	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	109	-0-	-31 B	-0-	11	1	98	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	11	1	99	3	Y	-0-			-0-
04	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	19	1	108	3	Y	-0-			-0-
05	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	20	1	121	3	Y	-0-			-0-
06	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	23	1	129	3	Y	-0-			-0-
07	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	23	1	148	3	Y	-0-			-0-
08	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	22	1	141	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	150 N	122	-0-	-28 B	-0-	18	1	104	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	119	-0-	-67 B	-0-	15	1	104	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	124	-0-	-26 B	-0-	13	1	111	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	19	1	105	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	50	1	138	3	Y	-0-			50
02	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	14	1	119	3	Y	27			77
						30	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	21	1	196	3	Y	12			89
						13	9							
04	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	37	1	206	3	Y	2			91
						2	9							
05	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	28	1	171	3	Y	-0-			91
06	210 N	79	-0-	-131 B	-0-	12	1	67	3	Y	-0-			91
07	248 N	195	-0-	-53 B	-0-	26	1	169	3	Y	-0-			91
08	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	31	1	203	3	Y	-0-			91
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	31	1	176	3	Y	-0-			91
10	186 N	49	-0-	-137 B	-0-	6	1	43	3	Y	-0-			91
11	240 N	236	-0-	-4 B	-0-	24	1	212	3	Y	-0-			91
*12	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	34	1	191	3	Y	-0-			91

TOTAL GAS PROD: 2,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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
01	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	102	1	284	3	Y	-0-			-0-
02	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	28	1	247	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	20	1	184	3	Y	-0-			-0-
04	360 N	244	-0-	-116 B	-0-	37	1	207	3	Y	-0-			-0-
05	310 N	161	-0-	-149 B	-0-	23	1	138	3	Y	-0-			-0-
06	210 N	128	-0-	-82 B	-0-	19	1	109	3	Y	-0-			-0-
07	248 N	141	-0-	-107 B	-0-	17	1	124	3	Y	-0-			-0-
08	155 N	122	-0-	-33 B	-0-	16	1	106	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	46	1	268	3	Y	-0-			-0-
10	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	22	1	144	3	Y	-0-			-0-
11	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	18	1	154	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	35	1	198	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					31
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					31
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					31
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					31
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					31
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					31
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					31
*12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 2,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
HILL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 160149 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5012 - 5018

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	352	R	282	-0-	-70	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	341	N	165	-0-	-176	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	279	N	134	-0-	-145	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	186	N	40	-0-	-146	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372 N	304	-0-	-68	-0-	21	1	283	3	N	-0-			97
02	392 N	309	-0-	-83	-0-	21	1	288	3	N	-0-			97
03	341 N	293	-0-	-48	-0-	20	1	273	3	N	-0-			97
04	300 N	261	-0-	-39	-0-	18	1	243	3	N	-0-			97
05	341 N	313	-0-	-28	-0-	21	1	292	3	N	-0-			97
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	25	1	340	3	N	-0-			97
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	32	1	443	3	N	-0-			97
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	24	1	322	3	N	-0-			97
09	360 N	178	-0-	-182	-0-	14	1	164	3	N	-0-			97
10	465 N	289	-0-	-176	-0-	23	1	266	3	N	-0-			97
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-			97
*12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-			97

TOTAL GAS PROD: 4,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-			-0-
02	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-			-0-
04	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-			-0-
05	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-			-0-
06	210 N	145	-0-	-65 B	-0-	145	2			N	-0-			-0-
07	186 N	15	-0-	-171 B	-0-	15	2			N	-0-			-0-
08	186 N	5	-0-	-181 B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	150 N	53	-0-	-97 B	-0-	53	2			N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-			-0-
11	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-			-0-
12	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES J.T. WELL #: 1 RRCID -> 061947 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A

01	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101	2			N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-			-0-
04	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-			-0-
05	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-			-0-
06	120 N	91	-0-	-29 B	-0-	91	2			N	-0-			-0-
07	124 N	99	-0-	-25 B	-0-	99	2			N	-0-			-0-
08	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-			-0-
10	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-			-0-
11	120 N	100	-0-	-20 B	-0-	100	2			N	-0-			-0-
12	124 N	92	-0-	-32 B	-0-	92	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (1500) //CONT.// 60255 778 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
POWELL C.J. WELL #: 2 RRCID -> 064296 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 1446 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	91	-0-	-2	B -0-	91	2			N	-0-					176
02	77	N	77	-0-	-0-	B -0-	77	2			N	-0-					176
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	112	N	112	-0-	-0-	B -0-	112	2			N	-0-					176
04	141	N	141	-0-	-0-	B -0-	141	2			N	-0-					176
05	130	N	130	-0-	-0-	B -0-	130	2			N	-0-					176
06	120	N	68	-0-	-52	B -0-	68	2			N	-0-					176
07	155	N	-0-	-0-	-155	B -0-					N	-0-					176
08	124	N	-0-	-0-	-124	B -0-					N	-0-					176
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	20	-0-	-40	B -0-	20	2			N	-0-					176
10	93	N	93	-0-	-0-	B -0-	93	2			N	-0-					176
11	83	N	83	-0-	-0-	B -0-	83	2			N	-0-					176
*12	34	N	34	-0-	-0-	B -0-	34	2			N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
HASTINGS WELL #: 1 C RRCID -> 060232 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
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-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (1700) 60255 784 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
WIMBERLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089183 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 4519 PERF. 1674 - 1684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2014 - PLUGGED 05/08/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (1700) //CONT.// 60255 784 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
POWELL, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 146341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1614 - 1624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1209	N	747	-0-	-462	-0-	747	2			Y	-0-					21
02	DLQ G-10		942	-0-	942	942	942	2			Y	-0-					21
03	DLQ G-10		1467	-0-	1467	2409	1467	2			Y	-0-					21
04	DLQ G-10		1436	-0-	1436	3845	1436	2			Y	-0-					21
05	DLQ G-10		1550	-0-	1550	5395	1550	2			Y	-0-					21
06	2600	N	1596	-0-	-1004	4391	1596	2			Y	-0-					21
07	3100	N	558	-0-	-2542	1849	558	2			Y	-0-					21
08	2651	N	802	-0-	-1849	-0-	802	2			Y	-0-					21
09	1590	N	1440	-0-	-150	-0-	1440	2			Y	-0-					21
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					21
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					21
12	1488	N	1267	-0-	-221	-0-	1267	2			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 14,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEXIA CREEK (CONGL) 60925 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
GRIGGS,R.L. WELL #: 12 RRCID -> 128937 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 4171 - 4175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIGGS,R.L. WELL #: 13 RRCID -> 128938 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4269 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
02	812	N	801	-0-	-11	-0-	801	3			N	-0-					-0-
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	750	-0-	-360	-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	727	-0-	-420	-0-	727	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	409	-0-	-614	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	3			N	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
*12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	210	-0-	-38 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	238	-0-	-2 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	48	1	218	3	Y	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	70	1	242	3	Y	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	110	1	208	3	Y	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	50	1	248	3	Y	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	41	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	29	1	121	3	Y	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	47	1	168	3	Y	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	41	1	184	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	50	1	160	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	157	-0-	-60 B	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHEN, PAUL WELL #: 12 RRCID -> 133568 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3508 - 3514

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODWARD TRUST #1 WELL #: 1 RRCID -> 136242 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 3865 PERF. 3496 - 3501

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	8	1	41	3	Y	-0-			-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	B	-0-	19	1	68	3	Y	-0-			-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	34	1	65	3	Y	-0-			-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	13	1	63	3	Y	-0-			-0-
05	93	N	60	-0-	-33	B	-0-	14	1	46	3	Y	-0-			-0-
06	90	N	57	-0-	-33	B	-0-	11	1	46	3	Y	-0-			-0-
07	93	N	84	-0-	-9	B	-0-	18	1	66	3	Y	-0-			-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	12	1	52	3	Y	-0-			-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	19	1	60	3	Y	-0-			-0-
10	93	N	64	-0-	-29	B	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHEN, PAUL WELL #: 14 RRCID -> 147506 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 3872 PERF. 3368 - 3370

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKSON, BILL "A" WELL #: A 3 RRCID -> 197329 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3666 - 3671

01	1059	N	1059	-0-	-0-	B	-0-	192	1	867	3	Y	-0-			-0-
02	881	N	881	-0-	-0-	B	-0-	197	1	684	3	Y	-0-			-0-
03	1086	N	1086	-0-	-0-	B	-0-	375	1	711	3	Y	-0-			-0-
04	1103	N	1103	-0-	-0-	B	-0-	185	1	918	3	Y	-0-			-0-
05	961	N	271	-0-	-690	B	-0-	64	1	207	3	Y	-0-			-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	B	-0-					Y	-0-			-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLE CREEK (CONGL.) //CONT.// 61043 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
LIVINGSTON WELL #: 1 L RRCID -> 129164 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3610 - 3624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHEN, PAUL "B" WELL #: 3 L RRCID -> 131401 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3753 - 3767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHEN, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 147502 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3370 - 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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIFF (CONGL.) 61275 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
FLUEGGE WELL #: 4 RRCID -> 112971 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3846 - 3851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLUEGGE WELL #: 5 RRCID -> 115131 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3396 - 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
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
02	112 N	83	-0-	-29	-0-	83	2		N	-0-			-0-
03	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2		N	-0-			-0-
04	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	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	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
10	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2		N	-0-			-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
JOHN RITCHIE DYNAMIC WELL #: 1 RRCID -> 109212 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 3860 - 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
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			33
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			33
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			33
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			33
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			33
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			33
07	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	2		N	-0-			33
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-			33
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-			33
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			33
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			33
*12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	566	2	89	9	N	81	81	1			-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	555	2	43	9	N	39					39
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	592	2	42	9	N	38					77
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	935	2	32	9	N	29	82	1			24
*12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	890	2	78	9	N	71	81	1			14

TOTAL GAS PROD: 7,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

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
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	609	2	77	9	N	70					223
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-	167	1			56
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	605	2	56	9	N	51					107
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	698	2	12	9	N	11					118
05	899	N	851	-0-	-48	-0-	679	2	172	9	N	156	161	1			113
06	690	N	451	-0-	-239	-0-	411	2	40	9	N	36					149
07	806	N	490	-0-	-316	-0-	447	2	43	9	N	39					188
08	899	N	565	-0-	-334	-0-	565	2			N	-0-	81	1			107
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					107
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					107
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-	84	1			23
*12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	890	2	78	9	N	71	80	1			14

TOTAL GAS PROD: 8,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

MIFF (CONGL.) //CONT.// 61275 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
RITCHIE 37 WELL #: 1 RRCID -> 204788 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3881 - 3998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					401
02	560	N	382	-0-	-178	-0-	382	2			N	-0-					401
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					401
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					401
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					401
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					401
07	620	N	464	-0-	-156	-0-	464	2			N	-0-					401
08	558	N	327	-0-	-231	-0-	327	2			N	-0-					401
09	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-					401
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					401
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-					401
12	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			N	-0-					401

TOTAL GAS PROD: 5,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITCHIE 37 -B- WELL #: 3 RRCID -> 214157 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3538 - 3552

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITCHIE-37- WELL #: 2 RRCID -> 214505 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3675 - 3680

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLION (CONGL.) 61627 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. 863965
SMITH-MADDOX WELL #: 1 RRCID -> 247623 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 4435 PERF. 3552 - 3600

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2014 - PLUGGED 04/11/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			-0-
02	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-
03	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
04	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-
05	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
06	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
07	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-
08	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
*09	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
*10	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
*11	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILBERT W2 WELL #: 2W RRCID -> 185650 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 657 PERF. 633 - 657

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSAP (700) //CONT.// 61705 870 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
GILBERT W13 WELL #: 16W RRCID -> 186246 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 700 PERF. 661 - 700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILBERT W813 WELL #: 813W RRCID -> 189453 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 656 PERF. 622 - 656

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILBERT, J. D. T-11 WELL #: 1 RRCID -> 189465 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 573 PERF. 545 - 573

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSAP (700) //CONT.// 61705 870 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: PARKER
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
GILBERT, J. D. T-2 WELL #: 1 RRCID -> 189466 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 648 PERF. 633 - 648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
03	403 N	283	-0-	-120	-0-	283	2		N	-0-			-0-
04	270 N	149	-0-	-121	-0-	149	2		N	-0-			-0-
05	279 N	50	-0-	-229	-0-	50	2		N	-0-			-0-
06	270 N	5	-0-	-265	-0-	5	2		N	-0-			-0-
07	155 N	8	-0-	-147	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			-0-
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			-0-
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
11	510 N	316	-0-	-194	-0-	316	2		N	-0-			-0-
12	434 N	311	-0-	-123	-0-	311	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
TIERCE-MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 063637 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 4871 PERF. N/A

01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			-0-
04	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	2		N	-0-			-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2		N	-0-			-0-
09	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	2		N	-0-			-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
11	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	2		N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSAP, E. (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 61706 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
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
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2		N	-0-			-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
09	240 N	100	-0-	-140	-0-	100	2		N	-0-			-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
11	210 N	148	-0-	-62	-0-	148	2		N	-0-			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, MARY LOVING, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 037859 COMPL. DATE 09/25/1965 TOTAL DEPTH 4722 PERF. N/A

01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	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	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, MARY LOVING, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 037861 COMPL. DATE 11/13/1965 TOTAL DEPTH 4133 PERF. N/A

01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-			-0-
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-			-0-
03	713 N	557	-0-	-156	-0-	557	2		N	-0-			-0-
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-			-0-
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-			-0-
06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-			-0-
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-			-0-
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			-0-
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-			-0-
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-			-0-
*11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-			-0-
12	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	156	1	408	3	N	-0-			-0-
02	448 N	437	-0-	-11	-0-	108	1	329	3	N	-0-			-0-
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	138	1	389	3	N	-0-			-0-
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	162	1	395	3	N	-0-			-0-
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	180	1	355	3	N	-0-			-0-
06	510 N	374	-0-	-136	-0-	114	1	260	3	N	-0-			-0-
07	589 N	557	-0-	-32	-0-	144	1	413	3	N	-0-			-0-
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	180	1	396	3	N	-0-			-0-
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	150	1	357	3	N	-0-			-0-
10	558 N	545	-0-	-13	-0-	168	1	377	3	N	-0-			-0-
11	570 N	558	-0-	-12	-0-	174	1	384	3	N	-0-			-0-
*12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	132	1	399	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN MORTGAGE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 061714 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 4118 PERF. N/A

01	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	186	1	3223	3	N	-0-			-0-
02	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	174	1	2740	3	N	-0-			-0-
03	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	192	1	2848	3	N	-0-			-0-
04	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	186	1	2739	3	N	-0-			-0-
05	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	192	1	2734	3	N	-0-			-0-
06	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	186	1	2644	3	N	-0-			-0-
07	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	192	1	2713	3	N	-0-			-0-
08	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	188	1	3901	3	N	-0-			-0-
09	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	176	1	2814	3	N	-0-			-0-
10	2821 X	2593	-0-	-228	-0-	157	1	2436	3	N	-0-			-0-
11	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	173	1	2777	3	N	-0-			-0-
12	2821 X	186	-0-	-2635	-0-	186	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS (BIG SALINE) //CONT.// 61842 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
WOODS -A- WELL #: 1 T RRCID -> 062200 COMPL. DATE 04/26/1975 TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIKE WELL #: 2 RRCID -> 063612 COMPL. DATE 07/07/1975 TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIKES-GREEN WELL #: 1 RRCID -> 065749 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	132	1	556	3	N	-0-			26
02	448	N	407	-0-	-41	-0-	84	1	323	3	N	-0-			26
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	174	1	521	3	N	-0-			26
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	174	1	484	3	N	-0-			26
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	180	1	479	3	N	-0-			26
06	660	N	527	-0-	-133	-0-	138	1	389	3	N	-0-			26
07	682	N	590	-0-	-92	-0-	174	1	416	3	N	-0-			26
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	180	1	484	3	N	-0-			26
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	180	1	404	3	N	-0-			26
10	589	N	538	-0-	-51	-0-	150	1	388	3	N	-0-			26
11	630	N	492	-0-	-138	-0-	144	1	348	3	N	-0-			26
12	589	N	570	-0-	-19	-0-	144	1	426	3	N	-0-			26

TOTAL GAS PROD: 7,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS (BIG SALINE) //CONT.// 61842 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
SHIELDS WELL #: 1 RRCID -> 072295 COMPL. DATE 05/16/1977 TOTAL DEPTH 4605 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	334	1	1772	3	N	-0-					155
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	299	1	1720	3	N	2					157
							2	9									
03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	336	1	1842	3	N	-0-					157
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	305	1	1850	3	N	4					161
							4	9									
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	360	1	1819	3	N	1					162
							1	9									
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	343	1	1886	3	N	2					164
							2	9									
07	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	370	1	1993	3	N	-0-					164
08	1550	N	1380	-0-	-170	-0-	330	1	1050	3	N	-0-					164
09	1500	N	1271	-0-	-229	-0-	257	1	1014	3	N	-0-					164
10	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	329	1	1627	3	N	-0-					164
11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	332	1	1552	3	N	-0-					164
*12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	304	1	1564	3	N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 23,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HERZFELD FABRICATORS INC. 381590
JOHNSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 078436 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4398 - 4406

01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	35	1	330	2	N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	37	1	334	2	N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	35	1	319	2	N	-0-					-0-
04	360	N	298	-0-	-62	-0-	30	1	268	2	N	-0-					-0-
05	403	N	290	-0-	-113	-0-	27	1	263	2	N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	33	1	319	2	N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	30	1	292	2	N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	39	1	387	2	N	-0-					-0-
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	32	1	318	2	N	-0-					-0-
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	27	1	265	2	N	-0-					-0-
11	420	N	345	-0-	-75	-0-	33	1	312	2	N	-0-					-0-
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	39	1	365	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARS, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 078518 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4435 - 4442

01	899	N	764	-0-	-135	-0-	73	1	691	2	N	-0-					218
02	756	N	725	-0-	-31	-0-	72	1	653	2	N	-0-					218
03	837	N	779	-0-	-58	-0-	76	1	703	2	N	-0-					218
04	960	N	814	-0-	-146	-0-	81	1	733	2	N	-0-					218
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	75	1	736	2	N	-0-					218
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	77	1	748	2	N	-0-					218
07	837	N	783	-0-	-54	-0-	73	1	710	2	N	-0-					218
08	806	N	790	-0-	-16	-0-	73	1	717	2	N	-0-					218
09	840	N	780	-0-	-60	-0-	72	1	708	2	N	-0-					218
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	78	1	759	2	N	-0-					218
11	750	N	736	-0-	-14	-0-	71	1	665	2	N	-0-					218
12	806	N	769	-0-	-37	-0-	74	1	695	2	N	-0-					218

TOTAL GAS PROD: 9,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS (BIG SALINE) //CONT.// 61842 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	347	-0-	347 B	347	347	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	475	-0-	475 B	822	475	3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	540	-0-	540 B	1362	540	3		N	-0-			-0-
04	2137 X	775	-0-	-1362 B	-0-	775	3		N	-0-			-0-
05	666 X	666	-0-	-0- B	-0-	666	3		N	-0-			-0-
06	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3		N	-0-			-0-
07	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3		N	-0-			-0-
08	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3		N	-0-			-0-
09	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3		N	-0-			-0-
10	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3		N	-0-			-0-
*11	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			-0-
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-			-0-
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			-0-
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			-0-
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			-0-
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-
11	450 N	387	-0-	-63	-0-	387	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS (CONGLOMERATE) //CONT.// 61842 605 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 114533 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4420 - 4424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					15
02	840	N	812	-0-	-28	-0-	812	2			N	-0-					15
03	899	N	711	-0-	-188	-0-	711	2			N	-0-					15
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					15
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					15
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					15
07	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	2			N	-0-					15
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					15
09	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	2			N	-0-					15
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					15
11	840	N	635	-0-	-205	-0-	635	2			N	-0-					15
12	837	N	678	-0-	-159	-0-	678	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 10,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					114
02	1680	N	1474	-0-	-206	-0-	1474	3			N	-0-					114
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					114
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					114
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					114
06	1650	N	1604	-0-	-46	-0-	1604	3			N	-0-					114
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					114
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					114
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					114
10	1643	N	1594	-0-	-49	-0-	1594	3			N	-0-					114
*11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					114
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 17,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
PUTNAM WELL #: 1 RRCID -> 097427 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4543 - 4547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 434 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D C - S WELL #: 5 RRCID -> 238224 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2664 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	364	N	334	-0-	-30	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	DELQ	PR	376	-0-	376	376	376	3			N	-0-					-0-
10	603	N	227	-0-	-376	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
TIERCE WELL #: 2 RRCID -> 102506 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 4657 PERF. 2194 - 2551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN) //CONT.// 61842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GILBERT, RED WELL #: 1 RRCID -> 090378 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2294 - 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
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	34	1	96	3	Y	-0-			-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	26	1	77	3	Y	-0-			-0-
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	33	1	87	3	Y	-0-			-0-
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	20	1	82	3	Y	-0-			-0-
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	13	1	57	3	Y	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	36	1	120	3	Y	-0-			-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	3	Y	-0-			-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	55	1	554	3	Y	-0-			-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
12	248	N	114	-0-	-134	-0-	24	1	90	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 099124 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 4446 PERF. 2291 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	25	1	79	3	Y	-0-			-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	23	1	69	3	Y	-0-			-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	20	1	53	3	Y	-0-			-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	12	1	60	3	Y	-0-			-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	14	1	66	3	Y	-0-			-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	21	1	69	3	Y	-0-			-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	3	Y	-0-			-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	6	1	60	3	Y	-0-			-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	10	1	68	3	Y	-0-			-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	3	Y	-0-			-0-
*12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	19	1	73	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	138	1	391	3	Y	-0-			-0-
02	448	N	409	-0-	-39	-0-	104	1	305	3	Y	-0-			-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	123	1	326	3	Y	-0-			-0-
04	510	N	439	-0-	-71	-0-	85	1	354	3	Y	-0-			-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	92	1	420	3	Y	-0-			-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	78	1	375	3	Y	-0-			-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	110	1	366	3	Y	-0-			-0-
08	527	N	455	-0-	-72	-0-	47	1	408	3	Y	-0-			-0-
09	450	N	440	-0-	-10	-0-	40	1	400	3	Y	-0-			-0-
10	465	N	450	-0-	-15	-0-	59	1	391	3	Y	-0-			-0-
11	450	N	422	-0-	-28	-0-	51	1	371	3	Y	-0-			-0-
12	465	N	443	-0-	-22	-0-	94	1	349	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN) //CONT.// 61842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
PARKS-GILBERT WELL #: 3 RRCID -> 111953 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2174 - 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
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	87	1	246	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	262	-0-	-46	-0-	67	1	195	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	308	-0-	-33	-0-	85	1	223	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	282	-0-	-48	-0-	55	1	227	3	Y	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	50	1	230	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	48	1	229	3	Y	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	70	1	231	3	Y	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	32	1	273	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	24	1	240	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	274	-0-	-36	-0-	36	1	238	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	210	-0-	-90	-0-	25	1	185	3	Y	-0-					-0-
*12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	283	1	1048	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON, HERMAN WELL #: 2 RRCID -> 113137 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2205 - 2750

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					30
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					30
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	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					30
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					30
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					30
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					30
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465 N	419	-0-	-46 B	-0-	43	1	376	3	N	-0-					-0-
02	392 N	339	-0-	-53 B	-0-	31	1	308	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	36	1	370	3	N	-0-					-0-
04	420 N	366	-0-	-54 B	-0-	34	1	332	3	N	-0-					-0-
05	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	45	1	342	3	N	-0-					-0-
06	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	64	1	354	3	N	-0-					-0-
07	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	75	1	434	3	N	-0-					-0-
08	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	54	1	443	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	48	1	417	3	N	-0-					-0-
10	496 N	478	-0-	-18 B	-0-	48	1	430	3	N	-0-					-0-
11	480 N	444	-0-	-36 B	-0-	46	1	398	3	N	-0-					-0-
12	496 N	461	-0-	-35 B	-0-	59	1	402	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
WARREN, J. WELL #: 1 RRCID -> 103019 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 2808 - 2815

01	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	124 N	86	-0-	-38 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	120 N	83	-0-	-37 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	1054 N	942	-0-	-112	-0-	125	1	817	3	N	-0-					-0-
02	868 N	832	-0-	-36	-0-	104	1	728	3	N	-0-					-0-
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	125	1	842	3	N	-0-					-0-
04	911 N	911	-0-	-0-	-0-	116	1	795	3	N	-0-					-0-
05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	121	1	854	3	N	-0-					-0-
06	930 N	916	-0-	-14	-0-	119	1	797	3	N	-0-					-0-
07	930 N	842	-0-	-88	-0-	112	1	730	3	N	-0-					-0-
08	961 N	563	-0-	-398	-0-	114	1	449	3	N	-0-					-0-
09	930 N	632	-0-	-298	-0-	103	1	529	3	N	-0-					-0-
10	837 N	721	-0-	-116	-0-	102	1	619	3	N	-0-					-0-
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	96	1	551	3	N	-0-					-0-
*12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	121	1	783	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS (STRAWN 2600) 61842 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
PALO PINTO OIL & GAS CORPORATION 637407
WILSON, F.W. WELL #: 1812 RRCID -> 148236 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 2562 - 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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE) 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BFT OPERATING, L.L.C. 068493
LLOYD, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 036880 COMPL. DATE 06/24/1965 TOTAL DEPTH 5451 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-			-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-			-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-			-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-			-0-
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2	N	-0-			-0-
06	150 N	115	-0-	-35	-0-	115	2	N	-0-			-0-
07	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	2	N	-0-			-0-
08	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2	N	-0-			-0-
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2	N	-0-			-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-			-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-			-0-
*12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.// 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 115503 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4312 - 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
01	1178	N	997	-0-	-181	-0-	103	1	894	3	N	-0-			-0-
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	84	1	820	3	N	-0-			-0-
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	85	1	874	3	N	-0-			-0-
04	960	N	905	-0-	-55	-0-	83	1	822	3	N	-0-			-0-
05	992	N	693	-0-	-299	-0-	98	1	595	3	N	-0-			-0-
06	930	N	868	-0-	-62	-0-	132	1	736	3	N	-0-			-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	153	1	885	3	N	-0-			-0-
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	104	1	858	3	N	-0-			-0-
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	107	1	937	3	N	-0-			-0-
10	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	102	1	919	3	N	-0-			-0-
11	930	N	754	-0-	-176	-0-	79	1	675	3	N	-0-			-0-
12	1085	N	987	-0-	-98	-0-	126	1	861	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 119462 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 3994 - 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
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	215	1	1406	3	N	-0-			17
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	183	1	1280	3	N	-0-			17
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	215	1	1449	3	N	-0-			17
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	207	1	1427	3	N	-0-			17
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	207	1	1588	3	N	-0-			17
06	1620	N	1446	-0-	-174	-0-	188	1	1258	3	N	-0-			17
07	1674	N	1543	-0-	-131	-0-	206	1	1337	3	N	-0-			17
08	1798	N	863	-0-	-935	-0-	175	1	688	3	N	-0-			17
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	261	1	1341	3	N	-0-			17
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	259	1	1578	3	N	-0-			17
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	244	1	1399	3	N	-0-			17
*12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	225	1	1459	3	N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 18,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1922	N	1555	-0-	-367	-0-	161	1	1394	3	N	-0-			77
02	1764	N	1570	-0-	-194	-0-	144	1	1416	3	N	9			86
							10	9							
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	149	1	1549	3	N	-0-			86
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	138	1	1354	3	N	15			101
							17	9							
05	1736	N	1212	-0-	-524	-0-	138	1	1074	3	N	-0-			101
06	1650	N	210	-0-	-1440	-0-	32	1	178	3	N	-0-			101
07	1550	N	15	-0-	-1535	-0-	2	1	13	3	N	-0-			101
08	1209	N	988	-0-	-221	-0-	107	1	878	3	N	3			104
							3	9							
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	117	1	1023	3	N	3			107
							3	9							
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	114	1	1037	3	N	-0-			107
11	960	N	921	-0-	-39	-0-	96	1	823	3	N	2			109
							2	9							
12	1209	N	629	-0-	-580	-0-	80	1	549	3	N	-0-			109

TOTAL GAS PROD: 12,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.// 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
DIKE WELL #: 2 RRCID -> 156671 COMPL. DATE 09/07/1995 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4504 - 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
01	930	N	468	-0-	-462	-0-	48	1	419	3	N	1					60
							1	9									
02	784	N	547	-0-	-237	-0-	51	1	496	3	N	-0-					60
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	79	1	814	3	N	-0-					60
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	95	1	941	3	N	-0-					60
05	620	N	495	-0-	-125	-0-	71	1	424	3	N	-0-					60
06	870	N	792	-0-	-78	-0-	120	1	672	3	N	-0-					60
07	930	N	910	-0-	-20	-0-	134	1	776	3	N	-0-					60
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	89	1	730	3	N	-0-					60
09	780	N	779	-0-	-1	-0-	80	1	699	3	N	-0-					60
10	899	N	836	-0-	-63	-0-	83	1	753	3	N	-0-					60
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	83	1	709	3	N	-0-					60
12	806	N	609	-0-	-197	-0-	78	1	531	3	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 8,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HERZFELD FABRICATORS INC. 381590
DECKER, R.W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 093814 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4371 - 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
01	496	N	473	-0-	-23	-0-	45	1	428	2	N	-0-					-0-
02	448	N	343	-0-	-105	-0-	34	1	309	2	N	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	46	1	428	2	N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	46	1	412	2	N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	43	1	420	2	N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	45	1	438	2	N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	46	1	450	2	N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	49	1	479	2	N	-0-					-0-
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	43	1	421	2	N	-0-					-0-
10	496	N	473	-0-	-23	-0-	44	1	429	2	N	-0-					-0-
11	510	N	501	-0-	-9	-0-	49	1	452	2	N	-0-					-0-
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	46	1	435	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ITX CORPORATION 427179
WAGLEY, E. F., -C- WELL #: 1 RRCID -> 017991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4239 - 4429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.// 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
WAGLEY, E.F."C" WELL #: 2 RRCID -> 088820 COMPL. DATE 07/20/1980 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4232 - 4237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					18
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					18
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					18
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					18
05	868	N	519	-0-	-349	-0-	519	3			N	-0-					18
06	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	3			N	-0-					18
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					18
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					18
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					18
10	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					18
*11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					18
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 7,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
GRAND BERRY WELL #: 2 RRCID -> 129835 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4046 - 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
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					2
02	224	N	160	-0-	-64	-0-	160	2			N	-0-					2
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					2
04	240	N	38	-0-	-202	-0-	38	2			N	-0-					2
05	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					2
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					2
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					2
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					2
09	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	2			N	-0-					2
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					2
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					2
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.// 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
HART RANCH WELL #: 8691 RRCID -> 081355 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4410 - 4431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH WELL #: 8741 RRCID -> 081596 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 4424 - 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
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH WELL #: 8671 RRCID -> 084706 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4454 - 4467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.// 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
HART RANCH WELL #: 8681 RRCID -> 088085 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 4884 PERF. 4772 - 4776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	217 N	109	-0-	-108	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH WELL #: 8692 RRCID -> 088802 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4133 - 4668

01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH 876 WELL #: 1 RRCID -> 132696 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4448 - 4456

01	713 N	641	-0-	-72	-0-	605	2	36	9	N	33	33	1			-0-
02	672 N	662	-0-	-10	-0-	609	2	53	9	N	48	48	1			-0-
03	651 N	604	-0-	-47	-0-	604	2			N	-0-					-0-
04	630 N	303	-0-	-327	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	744 N	601	-0-	-143	-0-	601	2			N	-0-					-0-
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
08	589 N	550	-0-	-39	-0-	550	2			N	-0-					-0-
09	660 N	610	-0-	-50	-0-	610	2			N	-0-					-0-
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
*12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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
01	13051	X	7437	-0-	-5614	-0-	7430	2	7	9	N	6					139
02	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4308	2	30	9	N	27	151	1			15
03	6386	X	4870	-0-	-1516	-0-	4704	2	166	9	N	151	151	1			15
04	6180	X	3766	-0-	-2414	-0-	3766	2			N	-0-					15
05	7440	X	4027	-0-	-3413	-0-	4027	2			N	-0-					15
06	7200	X	4027	-0-	-3173	-0-	4027	2			N	-0-					15
07	4867	X	2727	-0-	-2140	-0-	2727	2			N	-0-					15
08	4867	X	1446	-0-	-3421	-0-	1409	2	37	9	N	34					49
09	4020	X	643	-0-	-3377	-0-	643	2			N	-0-					49
10	4154	X	219	-0-	-3935	-0-	219	2			N	-0-					49
11	4020	X	2315	-0-	-1705	-0-	2315	2			N	-0-					49
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 35,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FARMER,C.M. WELL #: 1 RRCID -> 094303 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4348 - 4354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					17
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					17
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					17
04	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	3			N	-0-					17
05	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	3			N	-0-					17
06	390	N	80	-0-	-310	-0-	80	3			N	-0-					17
07	341	N	12	-0-	-329	-0-	12	3			N	-0-					17
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					17
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					17
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 1,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	866	-0-	-188	-0-	84	1	782	2	N	-0-					-0-
02	896	N	759	-0-	-137	-0-	75	1	684	2	N	-0-					-0-
03	961	N	905	-0-	-56	-0-	89	1	816	2	N	-0-					-0-
04	840	N	735	-0-	-105	-0-	73	1	662	2	N	-0-					-0-
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	81	1	793	2	N	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	78	1	764	2	N	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	79	1	754	2	N	-0-					-0-
08	868	N	831	-0-	-37	-0-	76	1	755	2	N	-0-					-0-
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	87	1	860	2	N	-0-					-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	92	1	878	2	N	-0-					-0-
11	810	N	771	-0-	-39	-0-	75	1	696	2	N	-0-					-0-
12	992	N	798	-0-	-194	-0-	76	1	722	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS,N.(CONGL,LO) //CONT.// 61844 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
HERZFELD FABRICATORS INC. //CONT.// 381590
SPEARS,J.L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 120971 COMPL. DATE 04/10/1986 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4416 - 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
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	49	1	466	2	N	-0-					-0-
02	504	N	441	-0-	-63	-0-	44	1	397	2	N	-0-					-0-
03	527	N	458	-0-	-69	-0-	45	1	413	2	N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	51	1	462	2	N	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	50	1	493	2	N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	50	1	485	2	N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	50	1	483	2	N	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	53	1	520	2	N	-0-					-0-
09	540	N	524	-0-	-16	-0-	48	1	476	2	N	-0-					-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	50	1	485	2	N	-0-					-0-
11	540	N	461	-0-	-79	-0-	45	1	416	2	N	-0-					-0-
12	527	N	479	-0-	-48	-0-	46	1	433	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
*11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEXGAS, INC. 500222
HART 866 WELL #: 2 RRCID -> 096121 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5128 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERVITA, LLC 844072
LEWALLEN WELL #: 1DW RRCID -> 224594 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7024 - 7752

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	2		N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-					-0-
08	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2		N	-0-					-0-
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2		N	-0-					-0-
10	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2		N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, NORTH (STRAWN) //CONT.// 61844 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
BIG HART WELL #: 1 RRCID -> 147964 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3110 - 3117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
*12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO OIL & GAS CORPORATION 637407
HART RANCH 2515 WELL #: 1 RRCID -> 115729 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2866 - 2938

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, S. (ATOKA 4400) //CONT.// 61848 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
PALO CROSS, LLC //CONT.// 637384
DYMENT WELL #: 1 T RRCID -> 098077 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4336 - 4352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	560	N	322	-0-	-238	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	3			N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
08	558	N	253	-0-	-305	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS,S (BAUM SAND) 61848 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HILL OPERATING LLC 387979
J. WITHERS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 140390 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 1362 - 1380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
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
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					9
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					9
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					9
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					9
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					9
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					9
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 1,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS,S (BAUM SAND) //CONT.// 61848 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
VORTT EXPLORATION COMPANY, INC. 887500
BAUM UNIT IV WELL #: 1 RRCID -> 103386 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 1354 - 1366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL) 61848 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
HOG MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 082710 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 4708 PERF. 4206 - 4211

01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			-0-
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-			-0-
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-			-0-
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-			-0-
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-			-0-
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-			-0-
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	310 N	51	-0-	-259	-0-	51	3		N	-0-			-0-
02	364 N	7	-0-	-357	-0-	7	3		N	-0-			-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
08	341 N	267	-0-	-74	-0-	267	3		N	-0-			-0-
09	390 N	278	-0-	-112	-0-	278	3		N	-0-			-0-
10	372 N	313	-0-	-59	-0-	313	3		N	-0-			-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
12	279 N	157	-0-	-122	-0-	157	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL) //CONT.// 61848 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 090665 COMPL. DATE 10/19/1980 TOTAL DEPTH 4794 PERF. 4219 - 4225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	823	-0-	-437	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1015	-0-	-287	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
06	990	N	989	-0-	-1	-0-	989	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	768	-0-	-348	-0-	768	3			N	-0-					-0-
08	992	N	834	-0-	-158	-0-	834	3			N	-0-					-0-
09	990	N	850	-0-	-140	-0-	850	3			N	-0-					-0-
10	775	N	678	-0-	-97	-0-	678	3			N	-0-					-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
12	868	N	574	-0-	-294	-0-	574	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS,S.(CONGL 4140) 61848 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HILL OPERATING LLC 387979
MCCLURE, PARKER WELL #: 1 RRCID -> 100261 COMPL. DATE 04/14/1982 TOTAL DEPTH 4321 PERF. 4144 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	682	N	257	-0-	-425	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					22
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					22
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					22
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 521 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4402	X	3805	-0-	-597	-0-	3788	3	17	9	N	15	47	1			140
02	DLQ G-10		3442	-0-	3442	3442	3411	3	31	9	N	28					168
03	8061	X	4619	-0-	-3442	-0-	4602	3	17	9	N	15	164	1			19
04	4350	X	4009	-0-	-341	-0-	3999	3	10	9	N	9					28
05	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3966	3	14	9	N	13					41
06	4470	X	3879	-0-	-591	-0-	3875	3	4	9	N	4					45
07	4619	X	3785	-0-	-834	-0-	3782	3	3	9	N	3					48
08	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3513	3	6	9	N	5					53
09	4020	X	3360	-0-	-660	-0-	3356	3	4	9	N	4					57
10	3999	X	3565	-0-	-434	-0-	3557	3	8	9	N	7					64
11	3870	X	3010	-0-	-860	-0-	2999	3	11	9	N	10					74
12	3782	X	2976	-0-	-806	-0-	2972	3	4	9	N	4					78

TOTAL GAS PROD: 43,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270) //CONT.// 61848 593 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MCCLURE, J.D. TRUST 540704
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	N	-0-			-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	2	N	-0-			-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	8	1	13	2	N	-0-			-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	N	-0-			-0-
06	12	N	5	-0-	-7	-0-	2	1	3	2	N	-0-			-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	7	1	12	2	N	-0-			-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	19	1	33	2	N	-0-			-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	33	1	74	2	N	-0-			-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	70	1	130	2	N	-0-			-0-
*11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	88	1	154	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS,S.(CONGL. 4550) 61848 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
CROSS, C. D. 190320
TURNER WELL #: RRCID -> 100785 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 4593 PERF. 4560 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/1991

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-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-															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NALL OIL & GAS 599295
HUBBARD,J.G. WELL #: 1 RRCID -> 091355 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4254 - 4258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	40	1	248	2	N	-0-			-0-
02	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	40	1	219	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	40	1	247	2	N	-0-			-0-
04	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	40	1	237	2	N	-0-			-0-
05	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	40	1	331	2	N	-0-			-0-
06	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	40	1	524	2	N	-0-			-0-
07	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	40	1	245	2	N	-0-			-0-
08	372	N	282	-0-	-90 B	-0-	40	1	242	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	570	N	278	-0-	-292 B	-0-	40	1	238	2	N	-0-			-0-
10	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	40	1	254	2	N	-0-			-0-
11	270	N	242	-0-	-28 B	-0-	40	1	202	2	N	-0-			-0-
12	279	N	275	-0-	-4 B	-0-	40	1	235	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO CROSS, LLC 637384
MOORE,H. WELL #: 1 RRCID -> 097810 COMPL. DATE 01/11/1982 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4255 - 4261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-			-0-
02	9	N	6	-0-	-3 B	-0-	6	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-			-0-
04	9	N	7	-0-	-2 B	-0-	7	3			N	-0-			-0-
05	6	N	4	-0-	-2 B	-0-	4	3			N	-0-			-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
08	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
10	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-			-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHY STONE UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 108792 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2362 - 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
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	57	1	273	3	N	-0-			-0-
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-			-0-
03	403	N	151	-0-	-252	-0-	14	1	137	3	N	-0-			-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	30	1	295	3	N	-0-			-0-
05	1240	N	323	-0-	-917	-0-	19	1	304	3	N	-0-			-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	227	3	N	-0-			-0-
07	341	N	282	-0-	-59	-0-	13	1	269	3	N	-0-			-0-
08	310	N	175	-0-	-135	-0-	6	1	169	3	N	-0-			-0-
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	13	1	204	3	N	-0-			-0-
10	279	N	132	-0-	-147	-0-	6	1	126	3	N	-0-			-0-
11	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	3			N	-0-			-0-
12	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY, W. T. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 110182 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2208 - 2214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	21	1	97	3	N	-0-			-0-
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-			-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	N	-0-			-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	N	-0-			-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	N	-0-			-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	N	-0-			-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-			-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	3	N	-0-			-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-			-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	N	-0-			-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-			-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, S (PEAK SAND) //CONT.// 61848 730 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
STONE, C. UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 117940 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 2914 PERF. 2221 - 2231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	171	-0-	-15	-0-	30	1	141	3	N	-0-					-0-
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
03	248	N	96	-0-	-152	-0-	9	1	87	3	N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	31	1	301	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	355	-0-	-885	-0-	21	1	334	3	N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	12	1	303	3	N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	N	-0-					-0-
08	341	N	289	-0-	-52	-0-	10	1	279	3	N	-0-					-0-
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	19	1	296	3	N	-0-					-0-
10	372	N	262	-0-	-110	-0-	11	1	251	3	N	-0-					-0-
11	270	N	156	-0-	-114	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	341	N	174	-0-	-167	-0-	174	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	376	-0-	-27	-0-	47	1	329	3	N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	47	1	294	3	N	-0-					-0-
03	372	N	314	-0-	-58	-0-	63	1	251	3	N	-0-					-0-
04	360	N	333	-0-	-27	-0-	94	1	239	3	N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	92	1	322	3	N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	42	1	302	3	N	-0-					-0-
07	341	N	278	-0-	-63	-0-	6	1	272	3	N	-0-					-0-
08	403	N	330	-0-	-73	-0-	33	1	297	3	N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	68	1	295	3	N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	78	1	285	3	N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	50	1	282	3	N	-0-					-0-
12	372	N	324	-0-	-48	-0-	50	1	274	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOGGINS, J. WELL #: 1 RRCID -> 113905 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2052 - 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
01	93	N	44	-0-	-49	-0-	6	1	38	3	N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	6	1	36	3	N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	11	1	44	3	N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	19	1	47	3	N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	16	1	55	3	N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	7	1	47	3	N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	1	1	49	3	N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	11	1	48	3	N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	13	1	47	3	N	-0-					-0-
11	60	N	22	-0-	-38	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
12	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 585 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 171955 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4384 - 4391

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	682 N	646	-0-	-36	-0-	646	2	N	-0-			-0-
02	644 N	630	-0-	-14	-0-	630	2	N	-0-			-0-
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2	N	-0-			-0-
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2	N	-0-			-0-
05	713 N	638	-0-	-75	-0-	638	2	N	-0-			-0-
06	750 N	638	-0-	-112	-0-	638	2	N	-0-			-0-
07	713 N	598	-0-	-115	-0-	598	2	N	-0-			-0-
08	651 N	589	-0-	-62	-0-	589	2	N	-0-			-0-
09	630 N	478	-0-	-152	-0-	478	2	N	-0-			-0-
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2850) 61848 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
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
01	527 X	37	-0-	-490	-0-	37	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	55	-0-	55	55	55	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	37	-0-	37	92	37	2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	161	-0-	161	253	161	2		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	301	-0-	301	554	301	2		N	-0-			-0-
06	742 N	188	-0-	-554	-0-	188	2		N	-0-			-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			-0-
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			-0-
09	180 N	148	-0-	-32	-0-	148	2		N	-0-			-0-
10	341 N	228	-0-	-113	-0-	228	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
BROGDON WELL #: 1 RRCID -> 217886 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 2724 PERF. 2415 - 2596

01	527 N	495	-0-	-32	-0-	495	2		N	-0-			-0-
02	476 N	410	-0-	-66	-0-	410	2		N	-0-			-0-
03	527 N	483	-0-	-44	-0-	483	2		N	-0-			-0-
04	480 N	465	-0-	-15	-0-	465	2		N	-0-			-0-
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			-0-
06	480 N	397	-0-	-83	-0-	397	2		N	-0-			-0-
07	496 N	458	-0-	-38	-0-	458	2		N	-0-			-0-
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-
10	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	2		N	-0-			-0-
11	510 N	427	-0-	-83	-0-	427	2		N	-0-			-0-
*12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.// 61848 860 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
JENKINS, LEON UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 105188 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3691 - 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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-												
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G & F OIL, INC. 292000
TOMERLIN WELL #: 1A RRCID -> 095103 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 4607 PERF. 3730 - 3754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMERLIN "B" WELL #: 2 RRCID -> 107042 COMPL. DATE 07/25/1983 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3705 - 3739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.// 61848 860 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
GO OIL CORP. 311420
KALINA WELL #: 1 RRCID -> 097514 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4243 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558 N	505	-0-	-53 B	-0-	505	2		N	-0-			72
02	476 N	447	-0-	-29 B	-0-	447	2		N	-0-			72
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2		N	-0-			72
04	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2		N	-0-			72
05	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2		N	-0-			72
06	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2		N	-0-			72
07	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2		N	-0-			72
08	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2		N	-0-			72
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2		N	-0-			72
10	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2		N	-0-			72
*11	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2		N	-0-			72
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			72

TOTAL GAS PROD: 5,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAFFOON FARM 481009
CASADOR "A" WELL #: 2AU RRCID -> 104798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
MEPCO-ELECTRA WELL #: 1 C RRCID -> 100724 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3783 - 3790

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.// 61848 860 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 101968 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3751 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
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-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRPORT WELL #: 1 C RRCID -> 102099 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3758 - 3782

01	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	49	1	89	3	Y	-0-			8
02	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	32	1	52	3	Y	-0-			8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	141	1	131	3	Y	-0-			8
04	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	79	1	107	3	Y	-0-			8
05	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	88	1	120	3	Y	-0-			8
06	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	120	1	106	3	Y	-0-			8
07	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	153	1	84	3	Y	-0-			8
08	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	153	1	117	3	Y	-0-			8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	240 N	231	-0-	-9 B	-0-	146	1	85	3	Y	-0-			8
10	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	114	1	120	3	Y	1			9
						1	9							
11	270 N	198	-0-	-72 B	-0-	82	1	116	3	Y	-0-			9
12	248 N	191	-0-	-57 B	-0-	96	1	95	3	Y	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 2,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-			-0-
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-			-0-
05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-			-0-
06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	1			N	-0-			-0-
07	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	1			N	-0-			-0-
08	1054 N	777	-0-	-277	-0-	777	2			N	-0-			-0-
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	186	N	66	-0-	-120	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
02	896	N	330	-0-	-566	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
05	372	N	101	-0-	-271	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	837	N	152	-0-	-685	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
09	510	N	400	-0-	-110	-0-	400	2			N	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	868	N	140	-0-	-728	-0-	140	2			N	-0-					4
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					4
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					4
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					4
05	279	N	140	-0-	-139	-0-	140	2			N	-0-					4
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					4
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					4
08	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	2			N	-0-					4
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	120	2	2	9	N	2					6
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					6
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 922 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
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
01	217	N	171	-0-	-46	-0-	21	1	150	3	N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	21	1	132	3	N	-0-					-0-
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	26	1	104	3	N	-0-					-0-
04	180	N	78	-0-	-102	-0-	22	1	56	3	N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	50	1	175	3	N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	25	1	183	3	N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	5	1	194	3	N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	210	3	N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	58	1	183	3	N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	50	1	182	3	N	-0-					-0-
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	33	1	187	3	N	-0-					-0-
12	248	N	212	-0-	-36	-0-	33	1	179	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	496	N	449	-0-	-47	-0-	78	1	371	3	N	-0-					-0-
02	392	N	242	-0-	-150	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	496	N	305	-0-	-191	-0-	28	1	277	3	N	-0-					-0-
04	420	N	221	-0-	-199	-0-	20	1	201	3	N	-0-					-0-
05	279	N	152	-0-	-127	-0-	9	1	143	3	N	-0-					-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	11	1	274	3	N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	9	1	277	3	N	-0-					-0-
09	300	N	223	-0-	-77	-0-	13	1	210	3	N	-0-					-0-
10	279	N	221	-0-	-58	-0-	9	1	212	3	N	-0-					-0-
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	47	1	338	3	N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	45	1	283	3	N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	81	1	324	3	N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	129	1	328	3	N	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	109	1	379	3	N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	49	1	351	3	N	-0-					-0-
07	465	N	347	-0-	-118	-0-	7	1	340	3	N	-0-					-0-
08	496	N	395	-0-	-101	-0-	39	1	356	3	N	-0-					-0-
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	72	1	311	3	N	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	92	1	338	3	N	-0-					-0-
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	57	1	323	3	N	-0-					-0-
12	403	N	370	-0-	-33	-0-	57	1	313	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELTON-TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091395 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 2799 - 2817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY, W.T. UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 092702 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2830 - 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
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	21	1	98	3	N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	10	1	98	3	N	-0-					-0-
04	120	N	67	-0-	-53	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
05	155	N	41	-0-	-114	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
11	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
GLIDEWELL, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097809 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2814 - 2826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	645	N	645	-0-	-0-	-0-	80	1	565	3	N	-0-					3
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	80	1	499	3	N	-0-					3
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	131	1	525	3	N	-0-					3
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	186	1	475	3	N	-0-					3
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	149	1	518	3	N	-0-					3
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	78	1	563	3	N	-0-					3
07	620	N	590	-0-	-30	-0-	13	1	577	3	N	-0-					3
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	64	1	586	3	N	-0-					3
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	122	1	527	3	N	-0-					3
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	142	1	519	3	N	-0-					3
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	95	1	534	3	N	-0-					3
*12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	98	1	537	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 7,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODES-GREEN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 099653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 2541 - 2549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	339	-0-	-64	-0-	41	1	298	3	N	-0-					-0-
02	336	N	298	-0-	-38	-0-	41	1	257	3	N	-0-					-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	68	1	272	3	N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	95	1	242	3	N	-0-					-0-
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	75	1	264	3	N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	49	1	349	3	N	-0-					-0-
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	7	1	322	3	N	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	33	1	306	3	N	-0-					-0-
09	390	N	335	-0-	-55	-0-	63	1	272	3	N	-0-					-0-
10	341	N	318	-0-	-23	-0-	68	1	250	3	N	-0-					-0-
11	330	N	294	-0-	-36	-0-	44	1	250	3	N	-0-					-0-
12	341	N	272	-0-	-69	-0-	42	1	230	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
MARQUESS, F.H. WELL #: 1 RRCID -> 091655 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2337 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					20
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					20
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					20
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					20
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					20
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					20
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					20
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					20
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					20
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1032	2	3	9	N	3					23
*11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 3,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
WILLIAMS, LON WELL #: 1 RRCID -> 090181 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2640 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2014 - PLUGGED 07/23/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLIDEWELL, J. UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 111552 COMPL. DATE 05/17/1984 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2815 - 2844

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	N	-0-					-0-
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	11	1	43	3	N	-0-					-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	22	1	55	3	N	-0-					-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	13	1	44	3	N	-0-					-0-
06	60 N	25	-0-	-35	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
07	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEAK, B. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 110181 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2498 - 2502

01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	13	1	80	3	N	-0-					-0-
03	93 N	59	-0-	-34	-0-	12	1	47	3	N	-0-					-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	18	1	45	3	N	-0-					-0-
05	93 N	56	-0-	-37	-0-	12	1	44	3	N	-0-					-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	N	-0-					-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	72	3	N	-0-					-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-					-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	16	1	67	3	N	-0-					-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	22	1	79	3	N	-0-					-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	19	1	107	3	N	-0-					-0-
*12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	21	1	113	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP)//CONT.// 61848 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
GLOVER, H. WELL #: 1 RRCID -> 139945 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2423 - 2476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	3	N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	12	1	29	3	N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWSON STASIO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143017 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2410 - 2419

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144794 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2503 - 2528

01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	23	1	160	3	N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	32	1	200	3	N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	50	1	200	3	N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	73	1	185	3	N	-0-					-0-
05	248	N	190	-0-	-58	-0-	42	1	148	3	N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	29	1	211	3	N	-0-					-0-
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	5	1	236	3	N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	17	1	151	3	N	-0-					-0-
09	240	N	166	-0-	-74	-0-	25	1	141	3	N	-0-					-0-
10	248	N	198	-0-	-50	-0-	42	1	156	3	N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	25	1	142	3	N	-0-					-0-
*12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	37	1	201	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO CROSS, LLC 637384
DYMENT WELL #: 1 C RRCID -> 098078 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2762 - 2774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	280	N	158	-0-	-122	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	279	N	125	-0-	-154	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	77	-0-	-16	-0-	13	1	64	3	N	-0-					-0-
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	8	1	48	3	N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) //CONT.// 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
BLACKWELL-GLOVER WELL #: 2 RRCID -> 108378 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1208 PERF. 1038 - 1079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	452	-0-	-13	-0-	79	1	373	3	N	-0-			-0-
02	476	N	403	-0-	-73	-0-	403	3			N	-0-			-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	41	1	389	3	N	-0-			-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	51	1	502	3	N	-0-			-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	34	1	532	3	N	-0-			-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	23	1	583	3	N	-0-			-0-
07	558	N	547	-0-	-11	-0-	25	1	522	3	N	-0-			-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	20	1	591	3	N	-0-			-0-
09	600	N	515	-0-	-85	-0-	31	1	484	3	N	-0-			-0-
10	558	N	48	-0-	-510	-0-	2	1	46	3	N	-0-			-0-
11	600	N	574	-0-	-26	-0-	28	1	546	3	N	-0-			-0-
*12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	26	1	516	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDMONDSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 239781 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 1299 PERF. 1126 - 1150

01	806	N	26	-0-	-780	-0-	5	1	21	3	N	-0-			-0-
02	1064	N	136	-0-	-928	-0-	136	3			N	-0-			-0-
03	124	N	13	-0-	-111	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	134	3	N	-0-			-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	56	1	875	3	N	-0-			-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	18	1	470	3	N	-0-			-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	21	1	440	3	N	-0-			-0-
08	930	N	451	-0-	-479	-0-	15	1	436	3	N	-0-			-0-
09	480	N	327	-0-	-153	-0-	19	1	308	3	N	-0-			-0-
10	465	N	149	-0-	-316	-0-	6	1	143	3	N	-0-			-0-
11	450	N	74	-0-	-376	-0-	4	1	70	3	N	-0-			-0-
12	341	N	148	-0-	-193	-0-	7	1	141	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 240707 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 1299 PERF. 1036 - 1268

01	558	N	457	-0-	-101	-0-	79	1	378	3	N	-0-			-0-
02	504	N	393	-0-	-111	-0-	393	3			N	-0-			-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	42	1	410	3	N	-0-			-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	47	1	471	3	N	-0-			-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	28	1	439	3	N	-0-			-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	18	1	461	3	N	-0-			-0-
07	527	N	405	-0-	-122	-0-	19	1	386	3	N	-0-			-0-
08	465	N	419	-0-	-46	-0-	14	1	405	3	N	-0-			-0-
09	480	N	329	-0-	-151	-0-	20	1	309	3	N	-0-			-0-
10	403	N	32	-0-	-371	-0-	1	1	31	3	N	-0-			-0-
11	420	N	294	-0-	-126	-0-	14	1	280	3	N	-0-			-0-
12	341	N	296	-0-	-45	-0-	14	1	282	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	49	1	234	3	N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	38	1	354	3	N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	247	3	N	-0-					-0-
05	372	N	137	-0-	-235	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
06	390	N	75	-0-	-315	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
07	279	N	94	-0-	-185	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	3	1	88	3	N	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
*12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	22	1	433	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWRANCE INC. 511345
BEAN WELL #: 2 RRCID -> 108111 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 1275 PERF. 1121 - 1144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, J.V. OIL COMPANY 792516
KESSLER WELL #: 2 RRCID -> 110723 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 1085 PERF. 1002 - 1015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) //CONT.// 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SMITH, J.V. OIL COMPANY //CONT.// 792516
KESSLER WELL #: 3 RRCID -> 110724 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 1155 PERF. 1022 - 1044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS S. (4270) 61848 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256
HILL WELL #: 1 RRCID -> 216262 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4836 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					10
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					10
08	DELQ PR		1410	-0-	1410	1410	1410	2			N	-0-					10
09	2412	N	1002	-0-	-1410	-0-	1002	2			N	-0-					10
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					10
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 6,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
WELCH WELL #: 1 RRCID -> 097425 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 4269 - 4273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		22	-0-	22	40	22	2			N	-0-					-0-
02	53	R	13	-0-	-40	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINGUS (BIG SALINE) 61886 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MINGUS OIL & GAS 569683
FERGUSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129052 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 1740 - 1750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122913 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2880 - 3148

01	806	N	707	-0-	-99	-0-	155	1	552	3	N	-0-			-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	147	1	523	3	N	-0-			-0-
03	744	N	654	-0-	-90	-0-	147	1	507	3	N	-0-			-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	147	1	578	3	N	-0-			-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	159	1	592	3	N	-0-			-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	153	1	539	3	N	-0-			-0-
07	744	N	705	-0-	-39	-0-	153	1	552	3	N	-0-			-0-
08	744	N	714	-0-	-30	-0-	155	1	559	3	N	-0-			-0-
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	150	1	560	3	N	-0-			-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	155	1	565	3	N	-0-			-0-
11	690	N	689	-0-	-1	-0-	150	1	539	3	N	-0-			-0-
*12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	154	1	599	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132563 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2969 - 3169

01	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	85	1	1385	3	N	-0-			-0-
02	1400	N	815	-0-	-585	-0-	54	1	761	3	N	-0-			-0-
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	81	1	1581	3	N	-0-			-0-
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	79	1	1530	3	N	-0-			-0-
05	899	N	789	-0-	-110	-0-	48	1	741	3	N	-0-			-0-
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	108	1	1594	3	N	-0-			-0-
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	88	1	1508	3	N	-0-			-0-
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	78	1	1277	3	N	-0-			-0-
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	84	1	1424	3	N	-0-			-0-
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	90	1	1486	3	N	-0-			-0-
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	91	1	1470	3	N	-0-			-0-
*12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	106	1	1695	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINGUS (BIG SALINE) //CONT.// 61886 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152341 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 3372 PERF. 2938 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	885	-0-	-107	-0-	77	1	808	3	N	-0-					-0-
02	812	N	784	-0-	-28	-0-	74	1	710	3	N	-0-					-0-
03	868	N	849	-0-	-19	-0-	67	1	782	3	N	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	70	1	855	3	N	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	86	1	920	3	N	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	78	1	768	3	N	-0-					-0-
07	961	N	935	-0-	-26	-0-	77	1	858	3	N	-0-					-0-
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	86	1	962	3	N	-0-					-0-
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	80	1	918	3	N	-0-					-0-
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	81	1	883	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	881	-0-	-139	-0-	76	1	805	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	963	-0-	-60	-0-	81	1	882	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THRESHOLD EXPLORATION, INC. 858237
BIELINSKI WELL #: 1 RRCID -> 129144 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2946 - 3196

01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	12	1	329	2	N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	25	1	270	2	N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	20	1	316	2	N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	4	1	316	2	N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	26	1	318	2	N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	26	1	312	2	N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	29	1	345	2	N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	27	1	326	2	N	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	2	N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	22	1	321	2	N	-0-					-0-
*11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	318	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	558 N	72	-0-	-486	-0-	17	1	55	3	Y	-0-			-0-
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	T. A.	43	-0-	43	43	43	3			Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, LOLITA WELL #: 4 RRCID -> 134040 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 3671 PERF. 1775 - 1803

01	310 N	298	-0-	-12	-0-	69	1	229	3	Y	-0-			2
02	364 N	231	-0-	-133	-0-	79	1	152	3	Y	-0-			2
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	111	1	236	3	Y	-0-			2
04	300 N	250	-0-	-50	-0-	96	1	154	3	Y	-0-			2
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	109	1	176	3	Y	-0-			2
06	330 N	242	-0-	-88	-0-	89	1	153	3	Y	-0-			2
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	102	1	153	3	Y	-0-			2
08	279 N	262	-0-	-17	-0-	91	1	171	3	Y	-0-			2
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	114	1	190	3	Y	-0-			2
10	248 N	187	-0-	-61	-0-	187	3			Y	-0-			2
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			2
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: 2,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	341 N	315	-0-	-26	-0-	44	1	271	3	N	-0-			-0-
02	280 N	224	-0-	-56	-0-	37	1	187	3	N	-0-			-0-
03	310 N	271	-0-	-39	-0-	39	1	232	3	N	-0-			-0-
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	41	1	286	3	N	-0-			-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	46	1	298	3	N	-0-			-0-
06	270 N	214	-0-	-56	-0-	38	1	176	3	N	-0-			-0-
07	341 N	294	-0-	-47	-0-	42	1	252	3	N	-0-			-0-
08	341 N	335	-0-	-6	-0-	45	1	290	3	N	-0-			-0-
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	42	1	278	3	N	-0-			-0-
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	45	1	292	3	N	-0-			-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	44	1	290	3	N	-0-			-0-
*12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	46	1	321	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINGUS (STRAWN 1700) //CONT.// 61886 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

HERRERA WELL #: 2 RRCID -> 163775 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 3449 PERF. 1894 - 1904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRERA WELL #: 1T RRCID -> 168714 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 1912 - 1920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRERA WELL #: 3 RRCID -> 170322 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 1946 - 1953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRERA WELL #: 5 RRCID -> 171798 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 1776 - 1783

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRERA WELL #: 7 RRCID -> 178554 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 2204 PERF. 1816 - 1824

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	330	N	65	-0-	-265	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					34
02	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					34
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					34
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					34
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					34
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					34
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					34
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					34
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					34
10	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					34
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					34
12	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING ENERGY RESOURCES 465526
TATOM, R. N. WELL #: 1 RRCID -> 103280 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3856 - 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
01	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-					40
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					40
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					40
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					40
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					40
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					40
07	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	2			N	-0-					40
08	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	2			N	-0-					40
09	600	N	512	-0-	-88	-0-	512	2			N	-0-					40
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					40
11	600	N	414	-0-	-186	-0-	414	2			N	-0-					40
*12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 6,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-					26
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					26
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					26
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					26
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					26
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					26
07	496	N	378	-0-	-118	-0-	378	2			N	-0-					26
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					26
09	510	N	426	-0-	-84	-0-	426	2			N	-0-					26
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					26
11	450	N	250	-0-	-200	-0-	250	2			N	-0-					26
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 5,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, STEVE WELL #: 1 RRCID -> 107133 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3835 - 3842

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER T. A WELL #: 1 RRCID -> 108263 COMPL. DATE 11/23/1983 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3895 - 3902

01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIS RAIZES (DUFFER) //CONT.// 62094 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526
PILLANS WELL #: 1 RRCID -> 115320 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3806 - 3814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					25
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					25
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					25
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					25
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					25
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					25
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					25
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					25
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					25
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					25
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					25
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATOM, R. N. WELL #: 2 RRCID -> 172348 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3836 - 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
01	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	310	N	11	-0-	-299	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2019	2	31	9	N	28					82
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2028	2	25	9	N	23					105
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2092	2	41	9	N	37					142
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2112	2	14	9	N	13	134	1			21
05	2170	N	1285	-0-	-885	-0-	1285	2			N	-0-					21
06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2328	2	12	9	N	11					32
07	2170	N	2145	-0-	-25	-0-	2145	2			N	-0-					32
08	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					32
09	2100	N	1981	-0-	-119	-0-	1981	2			N	-0-					32
10	2139	N	1637	-0-	-502	-0-	1637	2			N	-0-					32
11	2100	N	1525	-0-	-575	-0-	1525	2			N	-0-					32
12	2046	N	1610	-0-	-436	-0-	1609	2	1	9	N	1					33

TOTAL GAS PROD: 23,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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
01	12993 X	12993	-0-	-0-	-0-	12993	2		N	-0-			-0-
02	10017 X	10017	-0-	-0-	-0-	10017	2		N	-0-			-0-
03	12648 X	11473	-0-	-1175	-0-	11473	2		N	-0-			-0-
04	12150 X	10971	-0-	-1179	-0-	10971	2		N	-0-			-0-
05	12555 X	9402	-0-	-3153	-0-	9402	2		N	-0-			-0-
06	12150 X	5912	-0-	-6238	-0-	5912	2		N	-0-			-0-
07	11470 X	5436	-0-	-6034	-0-	5436	2		N	-0-			-0-
08	11470 X	4233	-0-	-7237	-0-	4233	2		N	-0-			-0-
09	10980 X	3578	-0-	-7402	-0-	3578	2		N	-0-			-0-
10	4619 X	2204	-0-	-2415	-0-	2204	2		N	-0-			-0-
11	4470 X	1881	-0-	-2589	-0-	1881	2		N	-0-			-0-
12	4619 X	1665	-0-	-2954	-0-	1665	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYLIE '2998' WELL #: 1 RRCID -> 270775 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3967 - 3980

01	1178 X	613	-0-	-565	-0-	613	2		N	-0-			-0-
02	1064 N	126	-0-	-938	-0-	126	2		N	-0-			-0-
03	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-			-0-
04	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2		N	-0-			-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
06	1140 N	529	-0-	-611	-0-	529	2		N	-0-			-0-
07	1178 N	987	-0-	-191	-0-	987	2		N	-0-			-0-
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-			-0-
10	992 N	218	-0-	-774	-0-	218	2		N	-0-			-0-
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-				N	-0-			-0-
12	1085 N	588	-0-	-497	-0-	588	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINTAIL PRODUCTION CO., INC. 665709
MOORE WELL #: RRCID -> 128699 COMPL. DATE 09/02/1988 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3976 - 3981

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
BRECK OPERATING CORP. 089974
HEATHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 087034 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2512 - 2669

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2014 - PLUGGED 03/11/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATHINGTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098259 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2664 - 2672

01	496 #	453	-0-	-43	-0-	44	1	409	2	N	-0-			160
02	448 #	413	-0-	-35	-0-	43	1	364	2	N	5			165
						6	9							
03	465 #	437	-0-	-28	-0-	41	1	393	2	N	3			168
						3	9							
04	450 #	437	-0-	-13	-0-	40	1	394	2	N	3			171
						3	9							
05	465 #	445	-0-	-20	-0-	40	1	401	2	N	4			175
						4	9							
06	450 #	434	-0-	-16	-0-	40	1	394	2	N	-0-			175
07	465 #	444	-0-	-21	-0-	40	1	404	2	N	-0-			175
08	478 R	478	-0-	-0-	-0-	52	1	426	2	N	-0-			175
09	513 R	513	-0-	-0-	-0-	48	1	465	2	N	-0-			175
10	539 R	539	-0-	-0-	-0-	48	1	491	2	N	-0-			175
11	508 R	508	-0-	-0-	-0-	47	1	461	2	N	-0-			175
12	527 #	488	-0-	-39	-0-	50	1	438	2	N	-0-			175

TOTAL GAS PROD: 5,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

EISON WELL #: 2 RRCID -> 113919 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2561 - 2870

01	713 #	643	-0-	-70	-0-	62	1	581	2	N	-0-			111
02	616 #	543	-0-	-73	-0-	57	1	486	2	N	-0-			111
03	682 #	652	-0-	-30	-0-	61	1	583	2	N	7			118
						8	9							
04	630 #	621	-0-	-9	-0-	58	1	561	2	N	2			120
						2	9							
05	651 #	610	-0-	-41	-0-	55	1	554	2	N	1			121
						1	9							
06	630 #	610	-0-	-20	-0-	57	1	550	2	N	3			124
						3	9							
07	651 #	646	-0-	-5	-0-	58	1	588	2	N	-0-			124
08	652 R	652	-0-	-0-	-0-	71	1	579	2	N	2			126
						2	9							
09	630 #	612	-0-	-18	-0-	57	1	555	2	N	-0-			126
10	651 #	644	-0-	-7	-0-	57	1	586	2	N	1			127
						1	9							
11	630 #	599	-0-	-31	-0-	56	1	543	2	N	-0-			127
12	651 #	573	-0-	-78	-0-	58	1	511	2	N	4			131
						4	9							

TOTAL GAS PROD: 7,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114231 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2522 - 2710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 #	143	-0-	-43	-0-	14	1	129	2	N	-0-			77
02	168 #	123	-0-	-45	-0-	13	1	110	2	N	-0-			77
03	186 #	144	-0-	-42	-0-	14	1	130	2	N	-0-			77
04	150 #	143	-0-	-7	-0-	13	1	130	2	N	-0-			77
05	155 #	144	-0-	-11	-0-	13	1	131	2	N	-0-			77
06	150 #	146	-0-	-4	-0-	14	1	132	2	N	-0-			77
07	155 #	151	-0-	-4	-0-	14	1	137	2	N	-0-			77
08	155 #	149	-0-	-6	-0-	16	1	133	2	N	-0-			77
09	150 #	148	-0-	-2	-0-	14	1	134	2	N	-0-			77
10	155 R	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	N	-0-			77
11	150 #	145	-0-	-5	-0-	13	1	132	2	N	-0-			77
12	155 #	139	-0-	-16	-0-	14	1	125	2	N	-0-			77

TOTAL GAS PROD: 1,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOKES, W.D. WELL #: 1 RRCID -> 125637 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2697 - 2718

01	434 #	388	-0-	-46	-0-	36	1	352	2	N	-0-			25
02	392 #	349	-0-	-43	-0-	36	1	313	2	N	-0-			25
03	434 #	375	-0-	-59	-0-	34	1	335	2	N	5			30
						6	9							
04	390 #	389	-0-	-1	-0-	34	1	340	2	N	14			44
						15	9							
05	416 R	416	-0-	-0-	-0-	34	1	321	2	Y	55			55
						61	9							
06	390 #	357	-0-	-33	-0-	34	1	313	2	Y	9			64
						10	9							
07	403 #	367	-0-	-36	-0-	34	1	327	2	Y	5			69
						6	9							
08	403 #	379	-0-	-24	-0-	42	1	331	2	Y	5			74
						6	9							
09	390 #	370	-0-	-20	-0-	35	1	324	2	Y	10			84
						11	9							
10	403 #	255	-0-	-148	-0-	35	1	213	2	Y	6			90
						7	9							
11	360 #	236	-0-	-124	-0-	34	1	196	2	Y	5			95
						6	9							
12	372 #	228	-0-	-144	-0-	36	1	182	2	Y	9			104
						10	9							

TOTAL GAS PROD: 4,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

STOKES,W.D. WELL #: 2 RRCID -> 125638 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2700 - 2726

01	372 #	336	-0-	-36	-0-	34	1	302	2	N	-0-			-0-
02	336 #	303	-0-	-33	-0-	33	1	270	2	N	-0-			-0-
03	372 #	320	-0-	-52	-0-	31	1	289	2	N	-0-			-0-
04	330 #	324	-0-	-6	-0-	31	1	293	2	N	-0-			-0-
05	354 R	354	-0-	-0-	-0-	31	1	323	2	Y	-0-			-0-
06	347 R	347	-0-	-0-	-0-	31	1	316	2	Y	-0-			-0-
07	361 R	361	-0-	-0-	-0-	31	1	330	2	Y	-0-			-0-
08	374 R	374	-0-	-0-	-0-	39	1	335	2	Y	-0-			-0-
09	360 #	358	-0-	-2	-0-	32	1	326	2	Y	-0-			-0-
10	518 R	518	-0-	-0-	-0-	33	1	485	2	Y	-0-			-0-
11	479 R	479	-0-	-0-	-0-	32	1	447	2	Y	-0-			-0-
*12	450 R	450	-0-	-0-	-0-	33	1	417	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
DUSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141643 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2568 - 2668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248 #	238	-0-	-10	-0-	23	1	215	2	N	-0-			63
02	224 #	208	-0-	-16	-0-	22	1	186	2	N	-0-			63
03	290 R	290	-0-	-0-	-0-	28	1	262	2	N	-0-			63
04	240 #	234	-0-	-6	-0-	22	1	212	2	N	-0-			63
05	248 #	240	-0-	-8	-0-	22	1	218	2	N	-0-			63
06	270 #	230	-0-	-40	-0-	21	1	209	2	N	-0-			63
07	279 #	237	-0-	-42	-0-	21	1	216	2	N	-0-			63
08	279 #	238	-0-	-41	-0-	26	1	212	2	N	-0-			63
09	240 #	219	-0-	-21	-0-	21	1	198	2	N	-0-			63
10	248 #	226	-0-	-22	-0-	20	1	206	2	N	-0-			63
11	240 #	213	-0-	-27	-0-	20	1	193	2	N	-0-			63
12	248 #	202	-0-	-46	-0-	21	1	181	2	N	-0-			63

TOTAL GAS PROD: 2,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 146394 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3117 PERF. 2610 - 2852

01	155 #	146	-0-	-9	-0-	10	1	136	2	N	-0-			-0-
02	140 #	120	-0-	-20	-0-	9	1	111	2	N	-0-			-0-
03	185 R	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	2	N	-0-			-0-
04	259 R	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	2	N	-0-			-0-
05	258 R	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	2	Y	-0-			-0-
06	242 R	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	2	Y	-0-			-0-
07	279 #	251	-0-	-28	-0-	15	1	236	2	Y	-0-			-0-
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
09	270 #	201	-0-	-69	-0-	201	2			Y	-0-			-0-
10	248 #	225	-0-	-23	-0-	225	2			Y	-0-			-0-
11	240 #	189	-0-	-51	-0-	189	2			Y	-0-			-0-
12	248 #	171	-0-	-77	-0-	171	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 148649 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2644 - 2849

01	155 #	117	-0-	-38	-0-	14	1	103	2	N	-0-			-0-
02	140 #	96	-0-	-44	-0-	12	1	84	2	N	-0-			-0-
03	155 #	92	-0-	-63	-0-	11	1	81	2	N	-0-			-0-
04	121 R	121	-0-	-0-	-0-	15	1	106	2	N	-0-			-0-
05	128 R	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	2	Y	-0-			-0-
06	126 R	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	2	Y	-0-			-0-
07	134 R	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	2	Y	-0-			-0-
08	137 R	137	-0-	-0-	-0-	19	1	118	2	Y	-0-			-0-
09	160 R	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	2	Y	-0-			-0-
10	131 R	131	-0-	-0-	-0-	18	1	113	2	Y	-0-			-0-
11	120 #	110	-0-	-10	-0-	16	1	94	2	Y	-0-			-0-
12	155 #	88	-0-	-67	-0-	17	1	71	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
FRASIER WELL #: 1 RRCID -> 148794 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3128 PERF. 2568 - 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
01	465 #	401	-0-	-64	-0-	39	1	361	2	N	1					147
						1	9									
02	420 #	294	-0-	-126	-0-	31	1	262	2	N	1					148
						1	9									
03	465 #	429	-0-	-36	-0-	40	1	378	2	N	10					158
						11	9									
04	450 #	426	-0-	-24	-0-	39	1	384	2	N	3					161
						3	9									
05	467 R	467	-0-	-0-	-0-	42	1	416	2	N	8					169
						9	9									
06	472 R	472	-0-	-0-	-0-	42	1	411	2	N	17					186
						19	9									
07	479 R	479	-0-	-0-	-0-	43	1	434	2	N	2	170	1			18
						2	9									
08	492 R	492	-0-	-0-	-0-	52	1	430	2	N	9					27
						10	9									
09	473 R	473	-0-	-0-	-0-	44	1	426	2	N	3					30
						3	9									
10	496 R	496	-0-	-0-	-0-	43	1	445	2	N	7					37
						8	9									
11	466 R	466	-0-	-0-	-0-	43	1	413	2	N	9					46
						10	9									
12	465 #	451	-0-	-14	-0-	45	1	396	2	N	9					55
						10	9									

TOTAL GAS PROD: 5,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 148795 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2557 - 2734

01	186 #	168	-0-	-18	-0-	15	1	153	2	N	-0-					-0-
02	168 #	138	-0-	-30	-0-	13	1	125	2	N	-0-					-0-
03	213 R	213	-0-	-0-	-0-	19	1	194	2	N	-0-					-0-
04	294 R	294	-0-	-0-	-0-	24	1	270	2	N	-0-					-0-
05	260 R	260	-0-	-0-	-0-	22	1	238	2	Y	-0-					-0-
06	244 R	244	-0-	-0-	-0-	22	1	222	2	Y	-0-					-0-
07	310 #	253	-0-	-57	-0-	23	1	230	2	Y	-0-					-0-
08	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	300 #	202	-0-	-98	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
10	248 #	180	-0-	-68	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
11	240 #	151	-0-	-89	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
12	248 #	138	-0-	-110	-0-	138	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 174634 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2698 - 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
01	217 #	175	-0-	-42	-0-	17	1	157	3	N	1					45
						1	9									
02	196 #	154	-0-	-42	-0-	16	1	135	3	N	3					48
						3	9									
03	217 #	169	-0-	-48	-0-	16	1	151	3	N	2					50
						2	9									
04	180 #	174	-0-	-6	-0-	16	1	157	3	N	1					51
						1	9									
05	255 R	255	-0-	-0-	-0-	17	1	182	3	Y	51					51
						56	9									
06	196 R	196	-0-	-0-	-0-	17	1	179	3	Y	-0-					51
07	201 R	201	-0-	-0-	-0-	17	1	184	3	Y	-0-	51	1			-0-
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	270 #	176	-0-	-94	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
10	248 #	177	-0-	-71	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
11	210 #	172	-0-	-38	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
12	186 #	124	-0-	-62	-0-	124	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 174636 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2706 - 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
01	217 #	175	-0-	-42	-0-	17	1	157	3	N	1					45
						1	9									
02	196 #	152	-0-	-44	-0-	15	1	135	3	N	2					47
						2	9									
03	217 #	170	-0-	-47	-0-	16	1	151	3	N	3					50
						3	9									
04	180 #	174	-0-	-6	-0-	16	1	158	3	N	-0-					50
05	226 R	226	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	Y	50					50
						55	9									
06	180 #	168	-0-	-12	-0-	17	1	151	3	Y	-0-					50
07	186 #	173	-0-	-13	-0-	17	1	156	3	Y	-0-	50	1			-0-
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	210 #	174	-0-	-36	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
10	217 #	178	-0-	-39	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
11	180 #	173	-0-	-7	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
12	186 #	125	-0-	-61	-0-	125	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 184219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2520 - 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
01	44 R	44	-0-	-0-	-0-	10	1	34	2	N	-0-					137
02	37 R	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	2	N	-0-					137
03	116 R	116	-0-	-0-	-0-	12	1	42	2	N	56	166	1			27
						62	9									
04	75 R	75	-0-	-0-	-0-	17	1	54	2	N	4					31
						4	9									
05	114 R	114	-0-	-0-	-0-	16	1	64	2	Y	31					31
						34	9									
06	120 #	77	-0-	-43	-0-	15	1	60	2	Y	2					33
						2	9									
07	124 #	78	-0-	-46	-0-	15	1	63	2	Y	-0-	33	1			-0-
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	120 #	61	-0-	-59	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
10	124 #	67	-0-	-57	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
11	90 #	57	-0-	-33	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
12	93 #	52	-0-	-41	-0-	52	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 778 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

HAYNES "A" WELL #: RRCID -> 273517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1477 - 1493

*09	0	168	-0-	168	168	15	1	153	2	Y	-0-					-0-
10	0	260	-0-	260	428	17	1	243	2	Y	-0-					-0-
11	0	225	-0-	225	653	15	1	210	2	Y	-0-					-0-
12	0	219	-0-	219	872	15	1	204	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DMV PIPELINE LLC 221580
DENNIS, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 137435 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2665 - 2740

01	DLQ G-10	13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	158	-0-	158	171	158	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	203	-0-	203	374	203	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	184	-0-	184	558	184	2			Y	-0-					-0-
05	761 R	203	-0-	-558	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
06	210 #	119	-0-	-91	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
07	217 #	51	-0-	-166	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
08	217 #	104	-0-	-113	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
09	210 #	95	-0-	-115	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
10	217 #	31	-0-	-186	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
11	120 #	76	-0-	-44	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
12	93 #	41	-0-	-52	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETH WELL #: 1 RRCID -> 144076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2724 - 2750

01	DLQ G-10	1199	-0-	1199	1199	1198	2	1	9	Y	1					30
02	DLQ G-10	900	-0-	900	2099	900	2			Y	-0-					30
03	DLQ G-10	934	-0-	934	3033	927	2	7	9	Y	6					36
04	DLQ G-10	1048	-0-	1048	4081	1045	2	3	9	Y	3					39
05	5019 R	938	-0-	-4081	-0-	927	2	11	9	Y	10					49
06	1170 #	1048	-0-	-122	-0-	1042	2	6	9	Y	5					54
07	1085 #	781	-0-	-304	-0-	781	2			Y	-0-					54
08	1085 #	936	-0-	-149	-0-	936	2			Y	-0-	42	1			12
09	1050 #	920	-0-	-130	-0-	920	2			Y	-0-					12
10	1085 #	975	-0-	-110	-0-	975	2			Y	-0-					12
11	1050 #	820	-0-	-230	-0-	820	2			Y	-0-					12
12	961 #	848	-0-	-113	-0-	848	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 11,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
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
01	DLQ G-10	859	-0-	859	859	859	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	849	-0-	849	1708	849	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	745	-0-	745	2453	745	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	703	-0-	703	3156	703	2			Y	-0-					-0-
05	3901 R	745	-0-	-3156	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
06	900 #	727	-0-	-173	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
07	930 #	806	-0-	-124	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
08	1071 R	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
09	857 R	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
10	806 #	657	-0-	-149	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
11	1050 #	629	-0-	-421	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
12	1085 #	493	-0-	-592	-0-	493	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DLQ G-10	527	-0-	527	527	512	2	15	9	Y	14					60
02	DLQ G-10	453	-0-	453	980	428	2	25	9	Y	23					83
03	DLQ G-10	396	-0-	396	1376	371	2	25	9	Y	23					106
04	DLQ G-10	534	-0-	534	1910	517	2	17	9	Y	15					121
05	2285 R	375	-0-	-1910	-0-	371	2	4	9	Y	4					125
06	510 #	412	-0-	-98	-0-	412	2			Y	-0-					125
07	558 #	221	-0-	-337	-0-	221	2			Y	-0-					125
08	558 #	267	-0-	-291	-0-	267	2			Y	-0-					125
09	540 #	315	-0-	-225	-0-	315	2			Y	-0-	77	1			48
10	434 #	323	-0-	-111	-0-	323	2			Y	-0-					48
11	420 #	335	-0-	-85	-0-	335	2			Y	-0-					48
12	341 #	307	-0-	-34	-0-	307	2			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 4,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
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	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
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
01	775 #	764	-0-	-11	-0-	764	2		N	-0-			-0-
02	652 R	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-
03	682 #	643	-0-	-39	-0-	643	2		N	-0-			-0-
04	750 #	651	-0-	-99	-0-	651	2		N	-0-			-0-
05	775 #	643	-0-	-132	-0-	643	2		N	-0-			-0-
06	750 #	640	-0-	-110	-0-	640	2		N	-0-			-0-
07	713 #	423	-0-	-290	-0-	423	2		N	-0-			-0-
08	682 #	584	-0-	-98	-0-	584	2		N	-0-			-0-
09	660 #	513	-0-	-147	-0-	513	2		N	-0-			-0-
10	663 R	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			-0-
11	630 #	624	-0-	-6	-0-	624	2		N	-0-			-0-
12	589 #	555	-0-	-34	-0-	555	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOAN, GARY 221653
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 092414 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2612 - 2726

01	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-
02	280 #	272	-0-	-8	-0-	272	2		N	-0-			-0-
03	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
04	390 #	302	-0-	-88	-0-	302	2		N	-0-			-0-
05	403 #	335	-0-	-68	-0-	335	2		N	-0-			-0-
06	390 #	326	-0-	-64	-0-	326	2		N	-0-			-0-
07	341 #	287	-0-	-54	-0-	287	2		N	-0-			-0-
08	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
09	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
10	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
11	360 #	311	-0-	-49	-0-	311	2		N	-0-			-0-
12	372 #	331	-0-	-41	-0-	331	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J OIL & GAS INC. 427779
GLOVER, S.E. WELL #: 1 RRCID -> 079619 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 3281 PERF. 2692 - 2712

01	155 #	113	-0-	-42	-0-	113	2		N	-0-			-0-
02	140 #	97	-0-	-43	-0-	97	2		N	-0-			-0-
03	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
04	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
05	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	2		N	-0-			-0-
06	180 #	88	-0-	-92	-0-	88	2		N	-0-			-0-
07	186 #	97	-0-	-89	-0-	97	2		N	-0-			-0-
08	186 #	103	-0-	-83	-0-	103	2		N	-0-			-0-
09	120 #	95	-0-	-25	-0-	95	2		N	-0-			-0-
10	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
11	90 #	72	-0-	-18	-0-	72	2		N	-0-			-0-
12	93 #	52	-0-	-41	-0-	52	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
J OIL & GAS INC. //CONT.// 427779
VINSON-HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079672 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2682 - 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
01	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-
02	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-
03	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-
04	483 R	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			-0-
05	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-
06	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
07	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
08	504 R	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
09	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
10	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			-0-
11	300 #	127	-0-	-173	-0-	127	2		N	-0-			-0-
*12	489 R	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	93 #	30	-0-	-63	-0-	30	2		N	-0-			-0-
02	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
03	93 #	13	-0-	-80	-0-	13	2		N	-0-			-0-
04	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
05	124 #	44	-0-	-80	-0-	44	2		N	-0-			-0-
06	120 #	104	-0-	-16	-0-	104	2		N	-0-			-0-
07	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-			-0-
08	93 #	25	-0-	-68	-0-	25	2		N	-0-			-0-
09	90 #	24	-0-	-66	-0-	24	2		N	-0-			-0-
10	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
11	90 #	24	-0-	-66	-0-	24	2		N	-0-			-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANDON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062429 COMPL. DATE 04/21/1975 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 2497 - 0

01	217 #	121	-0-	-96	-0-	121	2		N	-0-			-0-
02	196 #	126	-0-	-70	-0-	126	2		N	-0-			-0-
03	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
04	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
05	155 #	116	-0-	-39	-0-	116	2		N	-0-			-0-
06	150 #	134	-0-	-16	-0-	134	2		N	-0-			-0-
07	155 #	60	-0-	-95	-0-	60	2		N	-0-			-0-
08	155 #	138	-0-	-17	-0-	138	2		N	-0-			-0-
09	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-			-0-
10	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			-0-
11	120 #	90	-0-	-30	-0-	90	2		N	-0-			-0-
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700
STRAUB WELL #: 1 RRCID -> 062430 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2612 - 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
01	93 #	38	-0-	-55	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
03	93 #	16	-0-	-77	-0-	16	2		N	-0-			-0-
04	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
05	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			-0-
06	120 #	43	-0-	-77	-0-	43	2		N	-0-			-0-
07	124 #	23	-0-	-101	-0-	23	2		N	-0-			-0-
08	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	2		N	-0-			-0-
09	120 #	108	-0-	-12	-0-	108	2		N	-0-			-0-
10	124 #	25	-0-	-99	-0-	25	2		N	-0-			-0-
11	120 #	107	-0-	-13	-0-	107	2		N	-0-			-0-
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	372 #	317	-0-	-55	-0-	317	2		N	-0-			-0-
02	364 #	246	-0-	-118	-0-	246	2		N	-0-			-0-
03	403 #	291	-0-	-112	-0-	291	2		N	-0-			-0-
04	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-
05	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
06	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
07	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
08	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
09	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-
10	403 #	374	-0-	-29	-0-	374	2		N	-0-			-0-
11	390 #	356	-0-	-34	-0-	356	2		N	-0-			-0-
12	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS N.E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068860 COMPL. DATE 10/20/1976 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2478 - 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
01	641 R	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-			-0-
02	532 #	517	-0-	-15	-0-	517	2		N	-0-			-0-
03	589 #	548	-0-	-41	-0-	548	2		N	-0-			-0-
04	630 #	538	-0-	-92	-0-	538	2		N	-0-			-0-
05	651 #	562	-0-	-89	-0-	562	2		N	-0-			-0-
06	630 #	542	-0-	-88	-0-	542	2		N	-0-			-0-
07	558 #	460	-0-	-98	-0-	460	2		N	-0-			-0-
08	558 #	527	-0-	-31	-0-	527	2		N	-0-			-0-
09	540 #	516	-0-	-24	-0-	516	2		N	-0-			-0-
10	558 #	537	-0-	-21	-0-	537	2		N	-0-			-0-
11	540 #	515	-0-	-25	-0-	515	2		N	-0-			-0-
12	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700
BARNES B.L UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068861 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 2986 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	84 #	4	-0-	-80	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	90 #	14	-0-	-76	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	90 #	28	-0-	-62	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	93 #	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	120 #	27	-0-	-93	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRILL, GEORGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078393 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2696 - 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
01	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	84 #	5	-0-	-79	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	90 #	16	-0-	-74	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	93 #	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	93 #	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	93 #	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COAN-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 082057 COMPL. DATE 04/11/1979 TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2550 - 2568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	112 #	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	120 #	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700
SCOTT,HADLEY WELL #: 1 RRCID -> 094546 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 2943 PERF. 2562 - 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
01	217 #	156	-0-	-61	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
02	196 #	162	-0-	-34	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
03	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
04	180 #	172	-0-	-8	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
05	186 #	150	-0-	-36	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
06	180 #	173	-0-	-7	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
07	186 #	78	-0-	-108	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
08	186 #	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
09	180 #	141	-0-	-39	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
10	186 #	148	-0-	-38	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
11	180 #	116	-0-	-64	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
12	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094549 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2526 - 2650

01	155 #	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	140 #	130	-0-	-10	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	150 #	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	155 #	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	150 #	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	155 #	63	-0-	-92	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	150 #	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	155 #	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	150 #	94	-0-	-56	-0-	94	2			N	-0-					-0-
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 100725 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2496 - 2512

01	744 #	664	-0-	-80	-0-	664	2			Y	-0-	157	1			14
02	689 R	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					14
03	781 R	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					14
04	739 R	739	-0-	-0-	-0-	733	2	6	9	Y	5					19
05	775 #	645	-0-	-130	-0-	639	2	6	9	Y	5					24
06	750 #	744	-0-	-6	-0-	737	2	7	9	Y	6					30
07	775 #	342	-0-	-433	-0-	331	2	11	9	Y	10					40
08	775 #	770	-0-	-5	-0-	759	2	11	9	Y	10					50
09	750 #	611	-0-	-139	-0-	601	2	10	9	Y	9					59
10	775 #	639	-0-	-136	-0-	628	2	11	9	Y	10					69
11	750 #	502	-0-	-248	-0-	496	2	6	9	Y	5					74
12	775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 7,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700
STEPHENS, W.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104295 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 2580 - 2600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
02	112 #	101	-0-	-11	-0-	101	2		N	-0-			-0-
03	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-			-0-
04	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-			-0-
05	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			-0-
06	120 #	111	-0-	-9	-0-	111	2		N	-0-			-0-
07	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			-0-
08	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
09	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
10	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
11	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104769 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2490 - 2520

01	186 #	147	-0-	-39	-0-	147	2		N	-0-			-0-
02	168 #	153	-0-	-15	-0-	153	2		N	-0-			-0-
03	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
04	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
05	155 #	142	-0-	-13	-0-	142	2		N	-0-			-0-
06	180 #	163	-0-	-17	-0-	163	2		N	-0-			-0-
07	186 #	73	-0-	-113	-0-	73	2		N	-0-			-0-
08	186 #	168	-0-	-18	-0-	168	2		N	-0-			-0-
09	150 #	133	-0-	-17	-0-	133	2		N	-0-			-0-
10	155 #	139	-0-	-16	-0-	139	2		N	-0-			-0-
11	150 #	110	-0-	-40	-0-	110	2		N	-0-			-0-
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATHINGTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 110184 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2508 - 2614

01	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-			-0-
02	112 #	100	-0-	-12	-0-	100	2		N	-0-			-0-
03	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-			-0-
04	120 #	100	-0-	-20	-0-	100	2		N	-0-			-0-
05	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-			-0-
06	120 #	100	-0-	-20	-0-	100	2		N	-0-			-0-
07	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2		N	-0-			-0-
08	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
09	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
10	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
11	120 #	112	-0-	-8	-0-	112	2		N	-0-			-0-
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 266358 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2766 - 2774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341 #	327	-0-	-14	-0-	326	2	1	9	N	1					48
02	308 #	246	-0-	-62	-0-	246	2			N	-0-					48
03	341 #	298	-0-	-43	-0-	298	2			N	-0-					48
04	330 #	146	-0-	-184	-0-	146	2			N	-0-					48
05	341 #	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					48
06	330 #	266	-0-	-64	-0-	266	2			N	-0-					48
07	310 #	83	-0-	-227	-0-	83	2			N	-0-					48
08	310 #	144	-0-	-166	-0-	144	2			N	-0-					48
09	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					48
10	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					48
11	270 #	223	-0-	-47	-0-	223	2			N	-0-					48
12	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 2,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SANDCO OIL & GAS, INC. 747195
TURNER WELL #: 3 RRCID -> 115819 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2750 - 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
01	DLQ G-10	62	-0-	62	62	62	2			Y	-0-					33
02	109 R	47	-0-	-62	-0-	47	2			Y	-0-					33
03	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					33
04	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					33
05	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					33
06	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					33
07	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					33
08	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					33
09	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					33
10	62 #	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-					33
*11	60 #	20	-0-	-40	-0-	20	2			Y	-0-					33
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	DLQ G-10	282	-0-	282	282	282	2			Y	-0-					17
02	DLQ G-10	215	-0-	215	497	215	2			Y	-0-					17
03	736 R	239	-0-	-497	-0-	239	2			Y	-0-					17
04	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					17
05	279 #	233	-0-	-46	-0-	233	2			Y	-0-					17
06	270 #	235	-0-	-35	-0-	235	2			Y	-0-					17
07	248 #	126	-0-	-122	-0-	126	2			Y	-0-					17
08	279 #	210	-0-	-69	-0-	210	2			Y	-0-					17
09	270 #	238	-0-	-32	-0-	238	2			Y	-0-					17
10	248 #	105	-0-	-143	-0-	105	2			Y	-0-					17
*11	240 #	96	-0-	-144	-0-	96	2			Y	-0-					17
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 2,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
SANDCO OIL & GAS, INC. //CONT.// 747195
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 119335 COMPL. DATE 01/07/1972 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2742 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 129379 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2564 - 2572

01	DLQ G-10	353	-0-	353	353	353	2		Y	-0-			9
02	DLQ G-10	269	-0-	269	622	269	2		Y	-0-			9
03	921 R	299	-0-	-622	-0-	299	2		Y	-0-			9
04	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2		Y	-0-			9
05	341 #	290	-0-	-51	-0-	290	2		Y	-0-			9
06	330 #	294	-0-	-36	-0-	294	2		Y	-0-			9
07	310 #	158	-0-	-152	-0-	158	2		Y	-0-			9
08	372 #	263	-0-	-109	-0-	263	2		Y	-0-			9
09	360 #	298	-0-	-62	-0-	298	2		Y	-0-			9
10	310 #	132	-0-	-178	-0-	132	2		Y	-0-			9
*11	300 #	120	-0-	-180	-0-	120	2		Y	-0-			9
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 2,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 129380 COMPL. DATE 06/02/1985 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2552 - 2572

01	DLQ G-10	156	-0-	156	156	156	2		Y	-0-			13
02	DLQ G-10	119	-0-	119	275	119	2		Y	-0-			13
03	407 R	132	-0-	-275	-0-	132	2		Y	-0-			13
04	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2		Y	-0-			13
05	155 #	131	-0-	-24	-0-	131	2		Y	-0-			13
06	150 #	133	-0-	-17	-0-	133	2		Y	-0-			13
07	124 #	73	-0-	-51	-0-	73	2		Y	-0-			13
08	155 #	121	-0-	-34	-0-	121	2		Y	-0-			13
09	150 #	137	-0-	-13	-0-	137	2		Y	-0-			13
10	124 #	61	-0-	-63	-0-	61	2		Y	-0-			13
*11	120 #	55	-0-	-65	-0-	55	2		Y	-0-			13
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 1,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
SANDCO OIL & GAS, INC. //CONT.// 747195
TURNER "C" WELL #: 8 RRCID -> 129381 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2694 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER "C" WELL #: 9 RRCID -> 129382 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2666 - 2704

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER "D" WELL #: 10 RRCID -> 218865 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2708 - 2740

01	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
02	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
03	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
04	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
05	217 #	172	-0-	-45	-0-	172	2		N	-0-			-0-
06	210 #	174	-0-	-36	-0-	174	2		N	-0-			-0-
07	186 #	94	-0-	-92	-0-	94	2		N	-0-			-0-
08	217 #	159	-0-	-58	-0-	159	2		N	-0-			-0-
09	210 #	161	-0-	-49	-0-	161	2		N	-0-			-0-
10	186 #	70	-0-	-116	-0-	70	2		N	-0-			-0-
*11	180 #	64	-0-	-116	-0-	64	2		N	-0-			-0-
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
HALE WELL #: 1 RRCID -> 148973 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2702 - 2715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 #	151	-0-	-159	-0-	151	2		N	-0-			-0-
02	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
03	310 #	292	-0-	-18	-0-	292	2		N	-0-			-0-
04	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
05	372 #	267	-0-	-105	-0-	267	2		N	-0-			-0-
06	360 #	295	-0-	-65	-0-	295	2		N	-0-			-0-
07	372 #	256	-0-	-116	-0-	256	2		N	-0-			-0-
08	279 #	203	-0-	-76	-0-	203	2		N	-0-			-0-
09	300 #	216	-0-	-84	-0-	216	2		N	-0-			-0-
10	310 #	172	-0-	-138	-0-	172	2		N	-0-			-0-
11	300 #	218	-0-	-82	-0-	218	2		N	-0-			-0-
*12	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORCH OPERATING LLC 862620
GRAY, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020984 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2951 - 2982

01	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-			30
02	481 R	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			30
03	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			30
04	540 #	460	-0-	-80	-0-	460	3		N	-0-			30
05	558 #	468	-0-	-90	-0-	468	3		N	-0-			30
06	540 #	453	-0-	-87	-0-	453	3		N	-0-			30
07	527 #	438	-0-	-89	-0-	438	3		N	-0-			30
08	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			30
09	450 #	446	-0-	-4	-0-	446	3		N	-0-			30
10	465 #	457	-0-	-8	-0-	457	3		N	-0-			30
11	450 #	445	-0-	-5	-0-	445	3		N	-0-			30
12	465 #	454	-0-	-11	-0-	454	3		N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 5,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES, B. L. WELL #: 1 RRCID -> 032818 COMPL. DATE 01/14/1964 TOTAL DEPTH 3237 PERF. N/A

01	341 #	210	-0-	-131	-0-	210	3		N	-0-			-0-
02	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
03	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
04	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
05	403 #	321	-0-	-82	-0-	321	3		N	-0-			-0-
06	390 #	284	-0-	-106	-0-	284	3		N	-0-			-0-
07	403 #	294	-0-	-109	-0-	294	3		N	-0-			-0-
08	372 #	310	-0-	-62	-0-	310	3		N	-0-			-0-
09	300 #	299	-0-	-1	-0-	299	3		N	-0-			-0-
10	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
11	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
*12	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
WATSON OIL & GAS, INC. 901174
BOYD-WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091703 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2486 - 2510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93 #	53	-0-	-40	-0-	53	2		N	-0-			-0-
02	140 #	74	-0-	-66	-0-	74	2		N	-0-			-0-
03	155 #	76	-0-	-79	-0-	76	2		N	-0-			-0-
04	150 #	80	-0-	-70	-0-	80	2		N	-0-			-0-
05	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			-0-
06	90 #	1	-0-	-89	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	93 #	1	-0-	-92	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	93 #	8	-0-	-85	-0-	8	2		N	-0-			-0-
09	90 #	11	-0-	-79	-0-	11	2		N	-0-			-0-
10	93 #	9	-0-	-84	-0-	9	2		N	-0-			-0-
11	8 #	1	-0-	-7	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	11 #	1	-0-	-10	-0-	1	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 094395 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2560 - 2575

01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			22
02	56 #	51	-0-	-5	-0-	51	2		N	-0-			22
03	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			22
04	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			22
05	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			22
06	60 #	37	-0-	-23	-0-	37	2		N	-0-			22
07	62 #	4	-0-	-58	-0-	4	2		N	-0-			22
08	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-			22
09	60 #	41	-0-	-19	-0-	41	2		N	-0-			22
10	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			22
11	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			22
12	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODGERS-FILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095371 COMPL. DATE 09/05/1981 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2547 - 2554

01	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			11
02	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			11
03	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-			11
04	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			11
05	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			11
06	120 #	117	-0-	-3	-0-	117	2		N	-0-			11
07	124 #	73	-0-	-51	-0-	73	2		N	-0-			11
08	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-			11
09	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			11
10	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			11
11	120 #	89	-0-	-31	-0-	89	2		N	-0-			11
12	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 1,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174
JOINER-WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 110488 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2499 - 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
01	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	28 #	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	124 #	91	-0-	-33	-0-	90	2	1	9	N	1					75
02	112 #	85	-0-	-27	-0-	85	2			N	-0-					75
03	124 #	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					75
04	107 R	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	N	1					76
05	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					76
06	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					76
07	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					76
08	124 #	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					76
09	120 #	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					76
10	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					76
11	90 #	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					76
12	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 1,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FILES, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 111808 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2580 - 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
01	8 #	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	8 #	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	8 #	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					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-
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174
VERNON FILES WELL #: 1 RRCID -> 115497 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 2526 - 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
01	10 #	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	10 #	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	10 #	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					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-
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLIFIELD WELL #: 1 RRCID -> 117411 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 3143 PERF. 2631 - 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
01	63 R	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	N	1					56
02	59 R	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	N	1					57
03	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					57
04	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					57
05	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					57
06	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					57
07	62 #	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					57
08	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					57
09	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					57
10	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					57
11	60 #	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					57
*12	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 669 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROBBINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 147516 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2611 - 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
01	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	60 #	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	60 #	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	62 #	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*12	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 503 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS, A. J. 597440
KING, EARL WELL #: 2 RRCID -> 089530 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4812 - 4822

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LESTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 162821 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4178 - 4188

01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-			30
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-			30
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-			30
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-			30
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-			30
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-			30
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-			30
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-			30
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-			30
*10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-			30
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

TOTAL GAS PROD: 2,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBY DICK (CONGL) //CONT.// 62290 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
TREE OPERATING, LLC 867559
BENNETT WELL #: 1 T RRCID -> 088908 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4688 - 4698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
BYRD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104572 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4634 - 4636

01	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2		N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2		N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2		N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2		N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2		N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2		N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-					-0-
10	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2		N	-0-					-0-
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2		N	-0-					-0-
12	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LESTER "B" WELL #: 1 RRCID -> 163001 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 4178 - 4186

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNEAU WELL #: 1 RRCID -> 222973 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4389 - 4407

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, COY WELL #: 2 RRCID -> 222976 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4435 PERF. 4352 - 4392

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBY DICK (MARBLE FALLS) //CONT.// 62290 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
UNITED OPERATING, LLC //CONT.// 877448
CARTER, COY WELL #: 3 RRCID -> 227566 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4326 - 4376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					145
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					160
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					200
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					203
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					206
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	2	11	9	N	10					216
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	2	12	9	N	11					227
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	2	12	9	N	11					238
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

B.S.L. WELL #: 1 RRCID -> 227569 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4347 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68	148	1			40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100					145
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					170
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					175
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	2	12	9	N	11					186
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	2	12	9	N	11					197
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	2	11	9	N	10					207
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBY DICK (STRAWN) //CONT.// 62290 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
TREE OPERATING, LLC 867559
BENNETT WELL #: 1 C RRCID -> 088976 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 1708 - 1728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	84	N	1	-0-	-83	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	217	N	13	-0-	-204	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	448	N	3	-0-	-445	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
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
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	3	N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	19	1	50	3	N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	18	1	39	3	N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	12	1	36	3	N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	18	1	53	3	N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	13	1	41	3	N	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	11	1	29	3	N	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	6	1	38	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 646 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1395	X	256	-0-	-1139	-0-	45	1	211	3	N	-0-					97
02	1260	X	698	-0-	-562	-0-	39	1	572	3	N	79					176
							87	9									
03	1395	X	616	-0-	-779	-0-	72	1	415	3	N	117	169	1			124
							129	9									
04	1350	X	601	-0-	-749	-0-	27	1	375	3	N	181	238	1			67
							199	9									
05	775	N	554	-0-	-221	-0-	98	1	267	3	N	172	174	1			65
							189	9									
06	600	N	588	-0-	-12	-0-	25	1	335	3	N	207	176	1			96
							228	9									
07	620	N	506	-0-	-114	-0-	93	1	193	3	N	200	187	1			109
							220	9									
08	558	N	399	-0-	-159	-0-	53	1	164	3	N	165	179	1			95
							182	9									
09	600	N	511	-0-	-89	-0-	81	1	246	3	N	167	163	1			99
							184	9									
10	496	N	438	-0-	-58	-0-	64	1	201	3	N	157	178	1			78
							173	9									
11	390	N	256	-0-	-134	-0-	43	1	118	3	N	86					164
							95	9									
12	527	N	163	-0-	-364	-0-	16	1	104	3	N	39	65	1			138
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 5,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,570

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
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	270	N	91	-0-	-179	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
IPR ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 425820
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
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	390	N	263	-0-	-127	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	341	N	194	-0-	-147	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	240	N	59	-0-	-181	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					184
02	476	N	353	-0-	-123	-0-	353	2			N	-0-					184
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					184
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					184
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					184
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					184
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					184
08	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	2			N	-0-					184
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					184
10	713	N	428	-0-	-285	-0-	428	2			N	-0-					184
11	780	N	579	-0-	-201	-0-	579	2			N	-0-					184
12	713	N	563	-0-	-150	-0-	563	2			N	-0-					184

TOTAL GAS PROD: 6,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	472	-0-	-536	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1614	-0-	-122	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	979	-0-	-581	-0-	979	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	840	-0-	-214	-0-	840	2			N	-0-					-0-
08	992	N	558	-0-	-434	-0-	558	2			N	-0-					-0-
09	990	N	719	-0-	-271	-0-	719	2			N	-0-					-0-
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
*12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
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
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			-0-
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-			-0-
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-			-0-
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-			-0-
06	780 N	103	-0-	-677	-0-	103	2		N	-0-			-0-
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			-0-
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-			-0-
09	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		N	-0-			-0-
10	682 N	581	-0-	-101	-0-	581	2		N	-0-			-0-
11	900 N	436	-0-	-464	-0-	436	2		N	-0-			-0-
12	1178 N	364	-0-	-814	-0-	364	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 236924 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3625 - 3645

01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		N	-0-			-0-
02	1568 N	816	-0-	-752	-0-	816	2		N	-0-			-0-
03	1085 N	671	-0-	-414	-0-	671	2		N	-0-			-0-
04	1200 N	1119	-0-	-81	-0-	1119	2		N	-0-			-0-
05	899 N	329	-0-	-570	-0-	329	2		N	-0-			-0-
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		N	-0-			-0-
07	1147 N	921	-0-	-226	-0-	921	2		N	-0-			-0-
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-			-0-
09	1080 N	398	-0-	-682	-0-	398	2		N	-0-			-0-
10	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2		N	-0-			-0-
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-			-0-
*12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD "B" WELL #: 1 RRCID -> 238543 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3625 - 3645

01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2		N	-0-			-0-
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-			-0-
03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		N	-0-			-0-
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2		N	-0-			-0-
05	899 N	646	-0-	-253	-0-	646	2		N	-0-			-0-
06	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2		N	-0-			-0-
07	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2		N	-0-			-0-
08	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2		N	-0-			-0-
09	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		N	-0-			-0-
10	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2		N	-0-			-0-
11	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2		N	-0-			-0-
*12	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
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
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09	480	N	410	-0-	-70	-0-	410	2			N	-0-					-0-
10	403	N	285	-0-	-118	-0-	285	2			N	-0-					-0-
11	390	N	230	-0-	-160	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	434	N	220	-0-	-214	-0-	220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	81	2	35	9	N	32	32	1			-0-
03	124	N	69	-0-	-55	-0-	46	2	23	9	N	21	21	1			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	94	2	59	9	N	54	54	1			-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	63	2	36	9	N	33	33	1			-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	60	2	30	9	N	27	27	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 798 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

BEST, JOE WELL #: 14 RRCID -> 212397 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4185 - 4266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
BEST, JOE WELL #: 2 RRCID -> 215287 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4202 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST, JOE WELL #: 3 RRCID -> 215290 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4216 - 4255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, L. L. "A" WELL #: 15 RRCID -> 217898 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 4188 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
BEST, JOE WELL #: 5 RRCID -> 218566 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4272 - 4292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST, JOE WELL #: 6 RRCID -> 218570 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4126 - 4132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
BEST, JOE WELL #: 9 RRCID -> 229309 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4266 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST, JOE WELL #: 10 RRCID -> 237581 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 4196 - 4244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, L. L. WELL #: 7 RRCID -> 255850 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4199 - 4279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	379	-0-	79	648	379	2			N	-0-					-0-
02	858	N	210	-0-	-648	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	300	N	201	-0-	-99	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	300	N	245	-0-	-55	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	764 R	764	-0-	-0-	-0-	763	2	1	9	N	1			186
02	767 R	767	-0-	-0-	-0-	766	2	1	9	N	1			187
03	899 #	788	-0-	-111	-0-	787	2	1	9	N	1			188
04	870 #	768	-0-	-102	-0-	768	2			N	-0-			188
05	899 #	834	-0-	-65	-0-	834	2			N	-0-			188
06	829 R	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-			188
07	837 #	804	-0-	-33	-0-	804	2			N	-0-			188
08	837 #	833	-0-	-4	-0-	833	2			N	-0-			188
09	840 #	737	-0-	-103	-0-	737	2			N	-0-			188
10	868 #	799	-0-	-69	-0-	799	2			N	-0-			188
11	840 #	610	-0-	-230	-0-	610	2			N	-0-			188
12	837 #	719	-0-	-118	-0-	719	2			N	-0-			188

TOTAL GAS PROD: 9,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BUCKLER WELL #: 2 RRCID -> 217723 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 4034 - 4044

01	155 #	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-			-0-
02	168 #	117	-0-	-51	-0-	117	2			N	-0-			-0-
03	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			-0-
04	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			-0-
05	186 #	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-			-0-
06	180 #	100	-0-	-80	-0-	100	2			N	-0-			-0-
07	186 #	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-			-0-
08	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			-0-
09	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
10	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
11	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-
*12	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOON (DUFFER LIME) //CONT.// 62691 250 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
WALKER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 054784 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4035 - 4040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	217 #	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	240 #	113	-0-	-127	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	248 #	122	-0-	-126	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	240 #	107	-0-	-133	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	248 #	109	-0-	-139	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	217 #	106	-0-	-111	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	120 #	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	124 #	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	120 #	71	-0-	-49	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	124 #	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
WALKER-HALLWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 056383 COMPL. DATE 09/12/1973 TOTAL DEPTH 4025 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465 #	373	-0-	-92	-0-	36	1	337	2	N	-0-					1
02	392 #	337	-0-	-55	-0-	24	1	313	2	N	-0-					1
03	389 R	389	-0-	-0-	-0-	33	1	356	2	N	-0-					1
04	480 #	395	-0-	-85	-0-	27	1	368	2	N	-0-					1
05	496 #	392	-0-	-104	-0-	27	1	365	2	N	-0-					1
06	369 R	369	-0-	-0-	-0-	25	1	344	2	N	-0-					1
07	403 #	370	-0-	-33	-0-	31	1	339	2	N	-0-					1
08	403 #	361	-0-	-42	-0-	26	1	335	2	N	-0-					1
09	390 #	340	-0-	-50	-0-	26	1	314	2	N	-0-					1
10	403 #	321	-0-	-82	-0-	26	1	295	2	N	-0-					1
11	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					1
12	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-HALLWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 057949 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3874 - 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
01	744 #	630	-0-	-114	-0-	61	1	569	2	N	-0-					116
02	728 #	484	-0-	-244	-0-	35	1	449	2	N	-0-					116
03	806 #	683	-0-	-123	-0-	58	1	625	2	N	-0-					116
04	780 #	601	-0-	-179	-0-	41	1	560	2	N	-0-					116
05	651 #	601	-0-	-50	-0-	42	1	559	2	N	-0-					116
06	600 #	541	-0-	-59	-0-	37	1	503	2	N	1					117
						1	9									
07	682 #	555	-0-	-127	-0-	46	1	509	2	N	-0-					117
08	682 #	440	-0-	-242	-0-	32	1	408	2	N	-0-					117
09	600 #	475	-0-	-125	-0-	36	1	439	2	N	-0-					117
10	589 #	456	-0-	-133	-0-	36	1	416	2	N	4					121
						4	9									
11	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					121
12	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: 5,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MOON (DUFFER LIME) //CONT.// 62691 250 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
T-N-T ENGINEERING, INC. //CONT.// 834092
WALKER-HALLWOOD "A" WELL #: 2 RRCID -> 267603 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3984 - 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
01	1426 #	1204	-0-	-222	-0-	116	1	1088	2	N	-0-					-0-
02	1232 #	993	-0-	-239	-0-	71	1	922	2	N	-0-					-0-
03	0 W	1074	-0-	1074	1074	92	1	982	2	N	-0-					-0-
04	0 W	1088	-0-	1088	2162	74	1	1014	2	N	-0-					-0-
05	0 W	1044	-0-	1044	3206	73	1	971	2	N	-0-					-0-
06	0 W	1042	-0-	1042	4248	72	1	970	2	N	-0-					-0-
07	0 W	996	-0-	996	5244	83	1	913	2	N	-0-					-0-
08	1469	1032	-0-	-437	4807	75	1	957	2	N	-0-					-0-
09	3390	948	-0-	-2442	2365	72	1	876	2	N	-0-					-0-
*10	3252 R	887	-0-	-2365	-0-	71	1	816	2	N	-0-					-0-
11	1050 #	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1023 #	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	1043	2	9	9	N	8					187
02	1008 N	853	-0-	-155	-0-	849	2	4	9	N	4					191
03	1023 N	999	-0-	-24	-0-	999	2			N	-0-					191
04	1020 N	964	-0-	-56	-0-	964	2			N	-0-					191
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	940	2	1	9	N	1					192
06	960 N	878	-0-	-82	-0-	877	2	1	9	N	1					193
07	992 N	694	-0-	-298	-0-	693	2	1	9	N	1					194
08	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	1					195
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	893	2	3	9	N	3					198
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	768	2	1	9	N	1					199
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					199
*12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1128	2	1	9	N	1					200

TOTAL GAS PROD: 10,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1399	-0-	-161	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1375	-0-	-144	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1272	-0-	-48	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1225	-0-	-232	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1127	-0-	-237	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1095	-0-	-165	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1030	-0-	-210	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1026	-0-	-121	-0-	1026	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					65
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					65
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					65
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					65
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					65
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					65
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					65
08	DLQ G-10		222	-0-	222	222	222	3			N	-0-					65
09	DLQ G-10		211	-0-	211	433	211	3			N	-0-					65
10	DLQ G-10		180	-0-	180	613	180	3			N	-0-					65
11	DLQ G-10		141	-0-	141	754	141	3			N	-0-					65
12	DLQ G-10		173	-0-	173	927	173	3			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 1,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	77	3	4	9	N	4					31
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	63	3	6	9	N	5					36
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	87	3	6	9	N	5					41
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	106	3	6	9	N	5					46
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	138	3	3	9	N	3					49
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	150	3	3	9	N	3					52
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	207	3	6	9	N	5					57
08	DLQ G-10		225	-0-	225	225	223	3	2	9	N	2					59
09	DLQ G-10		214	-0-	214	439	212	3	2	9	N	2					61
10	DLQ G-10		186	-0-	186	625	180	3	6	9	N	5					66
11	DLQ G-10		144	-0-	144	769	141	3	3	9	N	3					69
12	DLQ G-10		178	-0-	178	947	174	3	4	9	N	4					73

TOTAL GAS PROD: 1,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BIRDWELL WELL #: 4 RRCID -> 113121 COMPL. DATE 08/30/1984 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 2516 - 2520

01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-			-0-
02	1288	N	116	-0-	-1172	-0-	116	2	N	-0-			-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			-0-
04	300	N	100	-0-	-200	-0-	100	2	N	-0-			-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2	N	-0-			-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2	N	-0-			-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2	N	-0-			-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-			-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-
12	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G & F OIL, INC. 292000
CROSLAND, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 188093 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2446 - 2456

01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-			-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-			-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-			-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-			-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-			-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOONEY (STRAWN) //CONT.// 62698 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
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
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	184	1	759	2	N	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	170	1	704	2	N	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	170	1	670	2	N	-0-					-0-
04	900	N	750	-0-	-150	-0-	152	1	598	2	N	-0-					-0-
05	961	N	675	-0-	-286	-0-	136	1	539	2	N	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	149	1	672	2	N	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	160	1	661	2	N	-0-					-0-
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	142	1	639	2	N	-0-					-0-
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	149	1	665	2	N	-0-					-0-
10	806	N	798	-0-	-8	-0-	146	1	652	2	N	-0-					-0-
11	750	N	681	-0-	-69	-0-	130	1	551	2	N	-0-					-0-
12	837	N	634	-0-	-203	-0-	136	1	498	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
SMITH-MADDOX WELL #: 1 RRCID -> 121942 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 4435 PERF. 2482 - 2490

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2014 - PLUGGED 04/11/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	744	N	734	-0-	-10	-0-	18	1	716	2	N	-0-					-0-
02	672	N	622	-0-	-50	-0-	31	1	591	2	N	-0-					-0-
03	744	N	727	-0-	-17	-0-	38	1	689	2	N	-0-					-0-
04	720	N	689	-0-	-31	-0-	34	1	655	2	N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	38	1	675	2	N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	41	1	656	2	N	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	43	1	659	2	N	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	46	1	668	2	N	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	44	1	651	2	N	-0-					-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	46	1	674	2	N	-0-					-0-
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	43	1	660	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELCH WELL #: 1 RRCID -> 114234 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2426 - 2434

01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	126	2	N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	2	N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-
08	124	N	73	-0-	-51	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-
09	120	N	72	-0-	-48	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	2	N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03	620	N	306	-0-	-314	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
11	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	2			N	-0-					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2003

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			N	-0-					21
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	331	2	1	9	N	1					22
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					22
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	354	2	4	9	N	4					26
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					26
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	367	2	3	9	N	3					29
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					29
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	553	2	1	9	N	1					30
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					30
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					30
11	540	N	279	-0-	-261	-0-	279	2			N	-0-					30
12	1426	N	289	-0-	-1137	-0-	286	2	3	9	N	3					33

TOTAL GAS PROD: 5,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 238052 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 3782 PERF. 3772 - 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
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					92
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	12	2	2	9	N	2					94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	8	2	6	9	N	5					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					101
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					101
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					101
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					101
11	13	N	8	-0-	-5	-0-	6	2	2	9	N	2					103
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 96 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					18
02	840	N	686	-0-	-154	-0-	686	2			N	-0-					18
03	1085	N	851	-0-	-234	-0-	851	2			N	-0-					18
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					18
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					18
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1021	2	11	9	N	10					28
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1103	2	11	9	N	10					38
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1082	2	1	9	N	1					39
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					39
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					39
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					39
12	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1074	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 12,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MORAN, E. (3800) //CONT.// 62817 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
COTTLE WELL #: 5 RRCID -> 116807 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3810 - 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
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					16
02	532	N	314	-0-	-218	-0-	314	2			N	-0-					16
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					16
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					16
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					16
06	750	N	595	-0-	-155	-0-	589	2	6	9	N	5					21
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	659	2	7	9	N	6					27
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	632	2	1	9	N	1					28
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					28
10	651	N	390	-0-	-261	-0-	390	2			N	-0-					28
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					28
12	806	N	590	-0-	-216	-0-	590	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 7,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ROYAL TEXAN ENERGY CO. 732104
COTTLE WELL #: 1 RRCID -> 110335 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 3806 - 3818

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2014 - PLUGGED 06/26/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
STATE WELL #: 1 RRCID -> 244397 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3870 - 3878

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAN, E. (3800) //CONT.// 62817 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
CANNON WELL #: 2 RRCID -> 118569 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 3903 PERF. 3821 - 3826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHEIL WELL #: 1 RRCID -> 184296 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3850 - 3864

01	2492		2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-				-0-
02	4055		4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-				-0-
03	4406		4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-				-0-
04	4367		4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-				-0-
05	4354		4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-				-0-
06	3889		3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-				-0-
07	4692		4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-				-0-
08	3911		3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-				-0-
09	2993		2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-				-0-
10	2108		2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-				-0-
11	1890		1593	-0-	-297	-0-	1593	2			N	-0-				-0-
12	1953		NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 38,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	24	R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-				-0-
02	28	#	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-				-0-
03	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-				-0-
04	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-				-0-
05	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-				-0-
06	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-				-0-
07	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-				-0-
08	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-				-0-
09	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-				-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 190 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 211335 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3923 - 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
01	2234 S	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3		N	-0-			43
02	1916 S	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3		N	-0-			43
03	2081 S	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3		N	-0-			43
04	2022 S	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3		N	-0-			43
05	2060 S	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3		N	-0-			43
06	1921 S	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3		N	-0-			43
07	2166 S	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3		N	-0-			43
08	2188 S	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3		N	-0-			43
09	1293 S	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3		N	-0-			43
10	1705 S	594	-0-	-1111	-0-	594	3		N	-0-			43
*11	2163 S	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3		N	-0-			43
12	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43

TOTAL GAS PROD: 20,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
SNYDER WELL #: 4 RRCID -> 077069 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3903 - 3913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341 S	83	-0-	-258	-0-	83	2		N	-0-			-0-
02	448 S	376	-0-	-72	-0-	376	2		N	-0-			-0-
03	620 S	289	-0-	-331	-0-	289	2		N	-0-			-0-
04	90 S	40	-0-	-50	-0-	40	2		N	-0-			-0-
05	403 S	78	-0-	-325	-0-	78	2		N	-0-			-0-
06	270 S	38	-0-	-232	-0-	38	2		N	-0-			-0-
07	84 S	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
08	93 S	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			-0-
09	493 S	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			-0-
10	822 S	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-			-0-
11	870 S	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-			-0-
*12	853 S	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAN, W. (CONGL.) //CONT.// 62822 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
COX, LEE INVESTMENTS INC. //CONT.// 185990
SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 263499 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3902 - 3912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3317 #	2966	-0-	-351	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
02	2996 #	2592	-0-	-404	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
03	2945 #	2930	-0-	-15	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
04	2928 R	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
05	2976 #	2872	-0-	-104	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
06	2880 #	2754	-0-	-126	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
07	3038 #	2962	-0-	-76	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
08	3038 #	2920	-0-	-118	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
09	2940 #	2628	-0-	-312	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
10	2976 #	2740	-0-	-236	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
11	2880 #	2699	-0-	-181	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
12	2976 #	2515	-0-	-461	-0-	2515	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN OPERATING, LTD. 881442
SNYDER "32A" WELL #: 2 RRCID -> 218238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4177 PERF. 3896 - 4012

01	334 S	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
02	339 S	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
03	406 S	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
04	346 S	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
05	372 S	233	-0-	-139	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
06	390 S	218	-0-	-172	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
07	372 S	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	248 S	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	210 S	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	1008 R	1008	-0-	-0-	-0-	998	2	10	9	N	9					121
02	632 R	632	-0-	-0-	-0-	625	2	7	9	N	6					127
03	623 R	623	-0-	-0-	-0-	616	2	7	9	N	6					133
04	616 R	616	-0-	-0-	-0-	609	2	7	9	N	6					139
05	591 R	591	-0-	-0-	-0-	587	2	4	9	N	4					143
06	544 R	544	-0-	-0-	-0-	538	2	6	9	N	5					148
07	555 R	555	-0-	-0-	-0-	549	2	6	9	N	5					153
08	631 R	631	-0-	-0-	-0-	624	2	7	9	N	6					159
09	780 R	780	-0-	-0-	-0-	772	2	8	9	N	7					166
10	798 R	798	-0-	-0-	-0-	790	2	8	9	N	7					173
11	822 R	822	-0-	-0-	-0-	809	2	13	9	N	12	156	1			29
*12	905 R	905	-0-	-0-	-0-	898	2	7	9	N	6					35

TOTAL GAS PROD: 8,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

MORENCO (MARBLE FALLS) //CONT.// 62853 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
RIDDLE TRACT 6 WELL #: 1 RRCID -> 129045 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2730 - 2742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	960 R	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					47
02	880 R	880	-0-	-0-	-0-	879	2	1	9	N	1					48
03	748 R	748	-0-	-0-	-0-	747	2	1	9	N	1					49
04	930 #	687	-0-	-243	-0-	687	2			N	-0-					49
05	961 #	646	-0-	-315	-0-	646	2			N	-0-					49
06	930 #	623	-0-	-307	-0-	623	2			N	-0-					49
07	961 #	635	-0-	-326	-0-	635	2			N	-0-					49
08	744 #	590	-0-	-154	-0-	589	2	1	9	N	1					50
09	690 #	447	-0-	-243	-0-	447	2			N	-0-					50
10	651 #	465	-0-	-186	-0-	465	2			N	-0-					50
11	630 #	514	-0-	-116	-0-	514	2			N	-0-					50
12	620 #	594	-0-	-26	-0-	593	2	1	9	N	1					51

TOTAL GAS PROD: 7,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

RIDDLE TRACT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193343 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2650 - 2947

01	593 R	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					24
02	335 R	335	-0-	-0-	-0-	334	2	1	9	N	1					25
03	566 R	566	-0-	-0-	-0-	565	2	1	9	N	1					26
04	570 #	532	-0-	-38	-0-	532	2			N	-0-					26
05	589 #	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					26
06	570 #	440	-0-	-130	-0-	440	2			N	-0-					26
07	558 #	449	-0-	-109	-0-	449	2			N	-0-					26
08	558 #	414	-0-	-144	-0-	413	2	1	9	N	1					27
09	540 #	385	-0-	-155	-0-	385	2			N	-0-					27
10	558 #	401	-0-	-157	-0-	401	2			N	-0-					27
11	476 R	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					27
12	434 #	362	-0-	-72	-0-	360	2	2	9	N	2					29

TOTAL GAS PROD: 5,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

COMYN NATURAL GAS, INC. 170059
MARTIN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 112969 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 2662 - 2728

01	310 #	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	280 #	268	-0-	-12	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	310 #	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	300 #	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	310 #	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	300 #	225	-0-	-75	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	310 #	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	310 #	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09	300 #	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					-0-
10	310 #	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	300 #	239	-0-	-61	-0-	239	2			N	-0-					-0-
12	310 #	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORENCO (MARBLE FALLS) //CONT.// 62853 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
COMYN NATURAL GAS, INC. //CONT.// 170059
MARTIN UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 122024 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2664 - 2702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			98
02	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			98
03	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			98
04	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			98
05	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			98
06	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			98
07	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			98
08	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			98
09	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			98
10	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			98
*11	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			98
*12	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			98

TOTAL GAS PROD: 4,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
ANDERSON BROS. WELL #: 1 RRCID -> 122345 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2614 - 2630

01	217 #	179	-0-	-38	-0-	179	2		N	-0-			99
02	196 #	184	-0-	-12	-0-	184	2		N	-0-			99
03	217 #	195	-0-	-22	-0-	195	2		N	-0-			99
04	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			99
05	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			99
06	210 #	171	-0-	-39	-0-	171	2		N	-0-			99
07	217 #	188	-0-	-29	-0-	188	2		N	-0-			99
08	248 #	197	-0-	-51	-0-	197	2		N	-0-			99
09	240 #	94	-0-	-146	-0-	94	2		N	-0-			99
10	248 #	95	-0-	-153	-0-	95	2		N	-0-			99
11	180 #	64	-0-	-116	-0-	64	2		N	-0-			99
12	186 #	40	-0-	-146	-0-	40	2		N	-0-			99

TOTAL GAS PROD: 1,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREY WELL #: 2 RRCID -> 123907 COMPL. DATE 04/13/1987 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2565 - 2584

01	310 #	220	-0-	-90	-0-	220	2		N	-0-			-0-
02	280 #	167	-0-	-113	-0-	167	2		N	-0-			-0-
03	310 #	233	-0-	-77	-0-	233	2		N	-0-			-0-
04	210 #	184	-0-	-26	-0-	184	2		N	-0-			-0-
05	217 #	109	-0-	-108	-0-	109	2		N	-0-			-0-
06	240 #	239	-0-	-1	-0-	239	2		N	-0-			-0-
07	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
08	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			-0-
09	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
10	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
11	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
*12	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORENCO (MARBLE FALLS) //CONT.// 62853 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
MOGUL RESOURCES, LLC 573657
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 122503 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2677 - 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
01	341 #	266	-0-	-75	-0-	266	3		N	-0-			-0-
02	308 #	79	-0-	-229	-0-	79	3		N	-0-			-0-
03	341 #	108	-0-	-233	-0-	108	3		N	-0-			-0-
04	270 #	265	-0-	-5	-0-	265	3		N	-0-			-0-
05	279 #	255	-0-	-24	-0-	255	3		N	-0-			-0-
06	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
07	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
08	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
09	300 #	290	-0-	-10	-0-	290	3		N	-0-			-0-
10	310 #	275	-0-	-35	-0-	275	3		N	-0-			-0-
11	300 #	175	-0-	-125	-0-	175	3		N	-0-			-0-
12	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 122539 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 2738 - 2762

01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			19
02	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			19
03	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			19
04	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			19
05	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	3		N	-0-			19
06	4 #	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			19
07	4 #	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			19
08	4 #	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			19
09	4 #	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			19
10	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			19
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW-OGLE WELL #: 2 RRCID -> 196164 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2686 - 2748

01	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
02	28 #	20	-0-	-8	-0-	20	3		N	-0-			-0-
03	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
04	120 #	50	-0-	-70	-0-	50	3		N	-0-			-0-
05	124 #	60	-0-	-64	-0-	60	3		N	-0-			-0-
06	120 #	75	-0-	-45	-0-	75	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-
09	90 #	80	-0-	-10	-0-	80	3		N	-0-			-0-
10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
*11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORENCO (MARBLE FALLS) //CONT.// 62853 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
TEXOKAN OPERATING, INC. 850446
MAYNARD WELL #: 4 RRCID -> 146281 COMPL. DATE 01/15/1987 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87	87	1			20
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	176	176	1			20
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	162	164	1			18
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	404	404	1			18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	164	164	1			18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	153	153	1			18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157	157	1			18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159	159	1			18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,462

TRACER OPERATING, INC. 863965
HUMPHREYS, G. WELL #: 1 RRCID -> 121076 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 3267 PERF. 2592 - 2623

01	279	#	179	-0-	-100	-0-	179	2			N	-0-					23
02	252	#	214	-0-	-38	-0-	214	2			N	-0-					23
03	503	R	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					23
04	240	#	185	-0-	-55	-0-	185	2			N	-0-					23
05	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					23
06	480	#	182	-0-	-298	-0-	182	2			N	-0-					23
07	496	#	160	-0-	-336	-0-	160	2			N	-0-					23
08	496	#	193	-0-	-303	-0-	193	2			N	-0-					23
09	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					23
10	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					23
11	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					23
*12	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 3,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	372	N	302	-0-	-70	-0-	29	1	273	3	N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	263	3	N	-0-					-0-
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	27	1	287	3	N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	23	1	314	3	N	-0-					-0-
05	310	N	228	-0-	-82	-0-	16	1	212	3	N	-0-					-0-
06	300	N	251	-0-	-49	-0-	17	1	234	3	N	-0-					-0-
07	341	N	272	-0-	-69	-0-	23	1	249	3	N	-0-					-0-
08	217	N	165	-0-	-52	-0-	12	1	153	3	N	-0-					-0-
09	240	N	4	-0-	-236	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	88	-0-	-62	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) //CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
D AND N NATURAL GAS OP. CO. INC. 195894
DAWSON,D.E. WELL #: 01 RRCID -> 121120 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 4342 - 4529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	341	N	73	-0-	-268	-0-	73	2		N	-0-					-0-
02	336	N	255	-0-	-81	-0-	255	2		N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2		N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-					-0-
07	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	2		N	-0-					-0-
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2		N	-0-					-0-
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2		N	-0-					-0-
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2		N	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2		N	-0-					-0-
12	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGRI-PLACE, INC. WELL #: 1 RRCID -> 078818 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4550 - 4793

01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-					-0-
02	168	N	7	-0-	-161	-0-	7	2		N	-0-					-0-
03	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	2		N	-0-					-0-
04	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	2		N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-					-0-
08	217	N	21	-0-	-196	-0-	21	2		N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) //CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
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
01	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	2		N	-0-			-0-
02	224 N	182	-0-	-42	-0-	182	2		N	-0-			-0-
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			-0-
04	240 N	139	-0-	-101	-0-	139	2		N	-0-			-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-0-
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			-0-
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
09	510 N	373	-0-	-137	-0-	373	2		N	-0-			-0-
10	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	2		N	-0-			-0-
11	420 N	356	-0-	-64	-0-	356	2		N	-0-			-0-
12	372 N	313	-0-	-59	-0-	313	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 078826 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 4494 - 4845

01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			-0-
02	532 N	472	-0-	-60	-0-	472	2		N	-0-			-0-
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-			-0-
04	690 N	593	-0-	-97	-0-	593	2		N	-0-			-0-
05	527 N	506	-0-	-21	-0-	506	2		N	-0-			-0-
06	600 N	516	-0-	-84	-0-	516	2		N	-0-			-0-
07	620 N	505	-0-	-115	-0-	505	2		N	-0-			-0-
08	496 N	476	-0-	-20	-0-	476	2		N	-0-			-0-
09	510 N	482	-0-	-28	-0-	482	2		N	-0-			-0-
10	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	2		N	-0-			-0-
11	450 N	413	-0-	-37	-0-	413	2		N	-0-			-0-
12	496 N	409	-0-	-87	-0-	409	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPTON WELL #: 4 RRCID -> 082446 COMPL. DATE 02/27/1979 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4523 - 4749

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	125	-0-	125	125	125	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	110	-0-	110	235	110	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	119	-0-	119	354	119	2		N	-0-			-0-
*12	459 X	105	-0-	-354	-0-	105	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) //CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
GADDY, OTTO S. 292359
GADDY WELL #: 1 RRCID -> 081709 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4292 - 4545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
TIPTON WELL #: 3 RRCID -> 081595 COMPL. DATE 02/05/1979 TOTAL DEPTH 5057 PERF. 4688 - 4926

01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-				18
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-				18
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-				18
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-				18
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-				18
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-				18
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-				18
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-				18
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-				18
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-				18
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-				18
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT				18

TOTAL GAS PROD: 2,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HH&F PARTNERS 383314
HERRIN, W.R. WELL #: 1 RRCID -> 079028 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4535 - 4710

01	186	N	173	-0-	-13	-0-	11	1	162	2	N	-0-				55
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	N	-0-				55
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	10	1	167	2	N	-0-				55
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	N	-0-				55
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	2	N	-0-				55
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	N	-0-				55
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	13	1	195	2	N	-0-				55
08	217	N	180	-0-	-37	-0-	9	1	171	2	N	-0-				55
09	210	N	146	-0-	-64	-0-	8	1	138	2	N	-0-				55
10	217	N	164	-0-	-53	-0-	10	1	154	2	N	-0-				55
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	9	1	142	2	N	-0-				55
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	7	1	117	2	N	-0-				55

TOTAL GAS PROD: 2,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) //CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
LAUGHLIN, JERRY 488757
LAUGHLIN, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 093485 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4448 - 4581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	2	N	-0-			5
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	2	N	-0-			5
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	107	2	N	-0-			5
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	2	1	110	2	N	-0-			5
05	186 N	106	-0-	-80	-0-	2	1	104	2	N	-0-			5
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	2	N	-0-			5
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	N	-0-			5
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	2	N	-0-			5
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	2	N	-0-			5
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	N	-0-			5
*11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	2	N	-0-			5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

TOTAL GAS PROD: 1,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
HERPEL-MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 085029 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4532 - 4929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-			-0-
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	159	2			N	-0-			-0-
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-			-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			-0-
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-			-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
08	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-			-0-
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) //CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
THREE B, LP 857468
DRAKE, R. T. WELL #: 1 RRCID -> 080607 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4653 - 4886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
02	168 N	105	-0-	-63	-0-	105	2		N	-0-			-0-
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-			-0-
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			-0-
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-
06	750 N	294	-0-	-456	-0-	294	2		N	-0-			-0-
07	465 N	265	-0-	-200	-0-	265	2		N	-0-			-0-
08	403 N	275	-0-	-128	-0-	275	2		N	-0-			-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
*12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRAKE, R.T. WELL #: 2 RRCID -> 080608 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 4538 - 4548

01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			10
02	336 N	332	-0-	-4	-0-	332	2		N	-0-			10
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			10
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			10
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			10
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			10
07	434 N	320	-0-	-114	-0-	320	2		N	-0-			10
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			10
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			10
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			10
11	390 N	364	-0-	-26	-0-	364	2		N	-0-			10
12	465 N	393	-0-	-72	-0-	393	2		N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 4,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRAKE, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 080978 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4559 - 4817

01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			10
02	308 N	59	-0-	-249	-0-	59	2		N	-0-			10
03	341 N	255	-0-	-86	-0-	255	2		N	-0-			10
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			10
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			10
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			10
07	372 N	303	-0-	-69	-0-	303	2		N	-0-			10
08	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	2		N	-0-			10
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			10
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			10
11	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	2		N	-0-			10
12	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	2		N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 3,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) //CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
THREE B, LP //CONT.// 857468
DRAKE,R.T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 084181 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4608 - 5090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON (MARBLE FALLS) 63047 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
OAKRIDGE ENERGY, INC. 617340
MORRISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 080643 COMPL. DATE 01/19/1979 TOTAL DEPTH 4554 PERF. 4473 - 4480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2014 - PLUGGED 07/21/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	527 N	123	-0-	-404	-0-	123	2		N	-0-			-0-
02	420 N	116	-0-	-304	-0-	116	2		N	-0-			-0-
03	310 N	99	-0-	-211	-0-	99	2		N	-0-			-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-			-0-
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			-0-
08	310 N	231	-0-	-79	-0-	231	2		N	-0-			-0-
09	390 N	132	-0-	-258	-0-	132	2		N	-0-			-0-
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			-0-
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			-0-
12	124 N	36	-0-	-88	-0-	36	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			154
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			154
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-			154
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			154
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			154
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			154
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			154
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			154
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			154
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			154
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3		N	-0-			154
*12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			154

TOTAL GAS PROD: 1,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUIR (STRAWN 4400) //CONT.// 63664 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MUIR WELL #: D 1 T RRCID -> 082261 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4406 - 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARADIGM PETROLEUM CORPORATION 638916
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
01	155 N	114	-0-	-41 B	-0-	103 3 11 9	N	10	10 0	-0-
02	112 N	73	-0-	-39 B	-0-	73 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	124 N	39	-0-	-85 B	-0-	39 3	N	-0-		-0-
04	120 N	63	-0-	-57 B	-0-	63 3	N	-0-		-0-
05	93 N	47	-0-	-46 B	-0-	47 3	N	-0-		-0-
06	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3	N	-0-		-0-
07	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 3	N	-0-		-0-
08	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3	N	-0-		-0-
10	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3	N	-0-		-0-
11	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 3	N	-0-		-0-
*12	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

RWA, LLC 687608
GURSKY-SNOWDEN WELL #: 1 RRCID -> 087210 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279 N	231	-0-	-48 B	-0-	231 3	N	-0-		21
02	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3	N	-0-		21
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 1	N	-0-		21
04	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 1	N	-0-		21
05	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 1	N	-0-		21
06	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 1	N	-0-		21
07	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 1	N	-0-		21
08	310 N	242	-0-	-68 B	-0-	242 1	N	-0-		21
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	300 N	241	-0-	-59 B	-0-	241 1	N	-0-		21
10	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 1	N	-0-		21
11	240 N	231	-0-	-9 B	-0-	231 1	N	-0-		21
12	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-		N	NO RPT		21

TOTAL GAS PROD: 2,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930 #	924	-0-	-6	-0-	879	2	45	9	N	41	184	1			41
02	840 #	762	-0-	-78	-0-	736	2	26	9	N	24					65
03	946 R	946	-0-	-0-	-0-	893	2	53	9	N	48					113
04	900 #	885	-0-	-15	-0-	845	2	40	9	N	36					149
05	930 #	807	-0-	-123	-0-	779	2	28	9	N	25	166	1			8
06	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					8
07	961 #	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					8
08	961 #	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					8
09	900 #	-0-	-0-	-900	-0-					N	6					14
10	806 #	-0-	-0-	-806	-0-					N	1					15
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 4,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE WELL #: 4 RRCID -> 122788 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4058 - 4061

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNNERLYN (MISS) //CONT.// 63820 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
MUNNERLYN WELL #: 2 RRCID -> 122789 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 4090 - 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
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			Y	-0-					15
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					15
03	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			Y	-0-					15
04	450	N	363	-0-	-87	-0-	363	2			Y	-0-					15
05	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	2			Y	-0-					15
06	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	2			Y	-0-					15
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			Y	-0-					15
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			Y	-0-					15
09	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			Y	-0-					15
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			Y	-0-					15
11	360	N	306	-0-	-54	-0-	306	2			Y	-0-					15
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 4,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					42
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					42
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					42
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					42
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					42
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					42
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					42
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					42
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					42
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					42
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					42
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 3,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					48
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					48
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			Y	-0-					48
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			Y	-0-					48
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			Y	-0-					48
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-					48
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			Y	-0-					48
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					48
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					48
10	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1227	2			Y	-0-					48
11	1200	N	1109	-0-	-91	-0-	1109	2			Y	-0-					48
12	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1214	2			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 13,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNNERLYN (MISS) //CONT.// 63820 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
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
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			Y	-0-					62
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-					62
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			Y	-0-					62
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			Y	-0-					62
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			Y	-0-					62
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			Y	-0-					62
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			Y	-0-					62
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					62
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					62
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					62
11	1230	N	1155	-0-	-75	-0-	1155	2			Y	-0-					62
12	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	1263	2			Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 14,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SATTERWHITE "A" WELL #: 2 RRCID -> 123248 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4114 - 4120

01	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 123909 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 4040 - 4045

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNNERLYN (MISS) //CONT.// 63820 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			25
02	308 N	273	-0-	-35	-0-	273	2		N	-0-			25
03	248 N	146	-0-	-102	-0-	146	2		N	-0-			25
04	180 N	137	-0-	-43	-0-	137	2		N	-0-			25
05	310 N	139	-0-	-171	-0-	139	2		N	-0-			25
06	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2		N	-0-			25
07	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2		N	-0-			25
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2		N	-0-			25
09	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	2		N	-0-			25
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2		N	-0-			25
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			25
*12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 1,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2		Y	-0-			55
02	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2		Y	-0-			55
03	1891 N	1646	-0-	-245	-0-	1646	2		Y	-0-			55
04	1740 N	1452	-0-	-288	-0-	1452	2		Y	-0-			55
05	1922 N	1526	-0-	-396	-0-	1526	2		Y	-0-			55
06	1590 N	1478	-0-	-112	-0-	1478	2		Y	-0-			55
07	1488 N	1483	-0-	-5	-0-	1483	2		Y	-0-			55
08	DLQ G-10	1458	-0-	1458	1458	1458	2		Y	-0-			55
09	DLQ G-10	1373	-0-	1373	2831	1373	2		Y	-0-			55
10	DLQ G-10	1428	-0-	1428	4259	1428	2		Y	-0-			55
11	DLQ G-10	1224	-0-	1224	5483	1224	2		Y	-0-			55
*12	3000 N	1326	-0-	-1674	3809	1326	2		Y	-0-			55

TOTAL GAS PROD: 17,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNNERLYN (MISS) //CONT.// 63820 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
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
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1841	3	3	9	N	3					66
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1699	3	3	9	N	3					69
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1861	3	2	9	N	2					71
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1827	3	6	9	N	5					76
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1962	3	2	9	N	2					78
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1830	3	9	9	N	8					86
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1883	3	8	9	N	7					93
08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1897	2	8	9	N	7					100
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1848	2	8	9	N	7					107
10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1984	2	15	9	N	14					121
11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1753	2	9	9	N	8					129
*12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1917	2	2	9	N	2					131

TOTAL GAS PROD: 22,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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
01	155	N	110	-0-	-45	-0-	100	2	10	9	N	9					109
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	102	2	4	9	N	4	93	1			20
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	112	2	3	9	N	3					23
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	106	2	9	9	N	8					31
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	126	2	6	9	N	5					36
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	115	2	4	9	N	4					40
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	124	2	3	9	N	3					43
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	123	2	11	9	N	10					53
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	116	2	14	9	N	13					66
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	118	2	10	9	N	9					75
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	112	2	6	9	N	5					80
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	108	2	7	9	N	6					86

TOTAL GAS PROD: 1,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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
01	149	R	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	N	1					7
02	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					7
03	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					7
04	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					7
05	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					7
06	217	R	217	-0-	-0-	-0-	215	2	2	9	N	2					9
07	217	#	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					9
08	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					9
09	210	#	159	-0-	-51	-0-	159	2			N	-0-					9
10	217	#	96	-0-	-121	-0-	95	2	1	9	N	1					10
11	240	#	85	-0-	-155	-0-	85	2			N	-0-					10
12	248	#	84	-0-	-164	-0-	84	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MURDOCH (DUFFER) //CONT.// 63859 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
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
01	148 R	148	-0-	-0-	-0-	147	2	1	9	N	1					7
02	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					7
03	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					7
04	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					7
05	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					7
06	216 R	216	-0-	-0-	-0-	214	2	2	9	N	2					9
07	217 #	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					9
08	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					9
09	210 #	158	-0-	-52	-0-	158	2			N	-0-					9
10	217 #	96	-0-	-121	-0-	95	2	1	9	N	1					10
11	240 #	84	-0-	-156	-0-	84	2			N	-0-					10
12	248 #	83	-0-	-165	-0-	83	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HORTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 100314 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2794 - 2812

01	961 #	764	-0-	-197	-0-	764	2			N	-0-					-0-
02	812 #	800	-0-	-12	-0-	800	2			N	-0-					-0-
03	899 #	807	-0-	-92	-0-	807	2			N	-0-					-0-
04	840 #	823	-0-	-17	-0-	823	2			N	-0-					-0-
05	899 #	843	-0-	-56	-0-	843	2			N	-0-					-0-
06	870 #	825	-0-	-45	-0-	825	2			N	-0-					-0-
07	899 #	883	-0-	-16	-0-	883	2			N	-0-					-0-
08	837 #	774	-0-	-63	-0-	774	2			N	-0-					-0-
09	840 #	748	-0-	-92	-0-	748	2			N	-0-					-0-
10	868 #	629	-0-	-239	-0-	629	2			N	-0-					-0-
11	840 #	793	-0-	-47	-0-	793	2			N	-0-					-0-
12	868 #	795	-0-	-73	-0-	795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS,G.W. WELL #: 5 RRCID -> 115498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3042 PERF. 3018 - 3026

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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURDOCH (DUFFER) //CONT.// 63859 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
PITCOCK, INC. 665870
PITCOCK CATTLE CO "B" WELL #: 3 RRCID -> 103189 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2982 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, GEORGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 143098 COMPL. DATE 04/23/1991 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2746 - 2758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	28	#	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	60	#	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	62	#	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	62	#	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 151310 COMPL. DATE 11/07/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2924 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	28	#	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURDOCH (DUFFER) //CONT.// 63859 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
WILLIAMS, G. W. WELL #: 4 RRCID -> 100310 COMPL. DATE 05/27/1977 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3027 - 3037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93 #	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					4
02	84 #	42	-0-	-42	-0-	42	3			N	-0-					4
03	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					4
04	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					4
05	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					4
06	90 #	41	-0-	-49	-0-	41	3			N	-0-					4
07	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					4
08	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					4
09	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					4
10	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					4
11	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					4
*12	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURFF (LAKE SAND) 63876 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
CALLAWAY WELL #: 1 RRCID -> 136391 COMPL. DATE 10/16/1990 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3504 - 3513

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	768	2	11	9	N	10					35
02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	976	2	33	9	N	30					65
03	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1825	2	50	9	N	45					110
04	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1655	2	50	9	N	45					155
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	701	2	22	9	N	20					175
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	651	2	25	9	N	23					198
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	624	2	33	9	N	30					228
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	557	2	28	9	N	25					253
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	580	2	31	9	N	28	186	1			95
10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	978	2	44	9	N	40					135
11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1032	2	22	9	N	20					155
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 10,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
THOMAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 120392 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 3734 - 3744

01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	162	1	457	3	Y	-0-			26
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	113	1	334	3	Y	-0-			26
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	111	1	293	3	Y	-0-			26
04	600 N	325	-0-	-275	-0-	63	1	262	3	Y	-0-			26
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	110	1	503	3	Y	-0-			26
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	94	1	452	3	Y	-0-			26
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	117	1	389	3	Y	-0-			26
08	620 N	2	-0-	-618	-0-	2	3			Y	-0-			26
09	540 N	125	-0-	-415	-0-	11	1	114	3	Y	-0-			26
10	496 N	30	-0-	-466	-0-	4	1	26	3	Y	-0-			26
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			26
*12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	95	1	352	3	Y	-0-			26

TOTAL GAS PROD: 4,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOETOVECH WELL #: 1 RRCID -> 147089 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3610 - 3698

01	310 N	296	-0-	-14	-0-	77	1	219	3	Y	-0-			54
02	308 N	233	-0-	-75	-0-	59	1	174	3	Y	-0-			54
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	80	1	210	3	Y	-0-			54
04	300 N	203	-0-	-97	-0-	39	1	164	3	Y	-0-			54
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	65	1	298	3	Y	-0-			54
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	60	1	289	3	Y	-0-			54
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	79	1	263	3	Y	-0-			54
08	372 N	70	-0-	-302	-0-	7	1	63	3	Y	-0-			54
09	360 N	347	-0-	-13	-0-	31	1	316	3	Y	-0-			54
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	46	1	300	3	Y	-0-			54
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	56	1	411	3	Y	-0-			54
*12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	110	1	411	3	Y	-0-			54

TOTAL GAS PROD: 3,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSGROVE (CONGLOMERATE) //CONT.// 64060 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
ALLEN-FORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 135237 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3698 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2	N	-0-			-0-
03	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2	N	-0-			-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-			-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-			-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2	N	-0-			-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 658 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	56	N	13	-0-	-43	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 338 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248	N	93	-0-	-155	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	224	N	55	-0-	-169	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	217	N	18	-0-	-199	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 362 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
02	84	N	25	-0-	-59	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-			-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	154	-0-	154	154	154	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	211	-0-	211	365	211	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	343	-0-	343	708	343	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	589 N	499	-0-	-90	-0-	3	1	483	2	N	12				74
						13	9								
02	504 N	471	-0-	-33	-0-	3	1	460	2	N	7				81
						8	9								
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	3	1	544	2	N	9				90
						10	9								
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	3	1	527	2	N	11				101
						12	9								
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	3	1	588	2	N	6				107
						7	9								
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	3	1	532	2	N	9				116
						10	9								
07	558 N	468	-0-	-90	-0-	3	1	458	2	N	6				122
						7	9								
08	589 N	572	-0-	-17	-0-	3	1	560	2	N	8				130
						9	9								
09	540 N	528	-0-	-12	-0-	3	1	517	2	N	7				137
						8	9								
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	3	1	542	2	N	11				148
						12	9								
11	540 N	489	-0-	-51	-0-	3	1	475	2	N	10				158
						11	9								
12	558 N	475	-0-	-83	-0-	3	1	464	2	N	7				165
						8	9								

TOTAL GAS PROD: 6,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

NALL (3500) 64391 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
NALL,P. WELL #: 6 RRCID -> 110727 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 3593 PERF. 3510 - 3516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	127					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
NALL, P. WELL #: 1 RRCID -> 100643 COMPL. DATE 02/26/1980 TOTAL DEPTH 4257 PERF. N/A

01	713 N	552	-0-	-161	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	588 N	525	-0-	-63	-0-	525	3			N	-0-					-0-
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
06	840 N	831	-0-	-9	-0-	831	3			N	-0-					-0-
07	868 N	853	-0-	-15	-0-	853	3			N	-0-					-0-
08	775 N	654	-0-	-121	-0-	654	3			N	-0-					-0-
09	840 N	670	-0-	-170	-0-	670	3			N	-0-					-0-
10	868 N	563	-0-	-305	-0-	563	3			N	-0-					-0-
11	630 N	558	-0-	-72	-0-	558	3			N	-0-					-0-
12	682 N	258	-0-	-424	-0-	258	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NALL, P. WELL #: 1 A RRCID -> 100644 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 3644 PERF. 3479 - 3536

01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
02	812 N	475	-0-	-337	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
04	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
06	1350 N	1074	-0-	-276	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
07	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
08	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
09	1080 N	816	-0-	-264	-0-	816	3			N	-0-					-0-
10	1271 N	862	-0-	-409	-0-	862	3			N	-0-					-0-
11	1050 N	825	-0-	-225	-0-	825	3			N	-0-					-0-
12	837 N	330	-0-	-507	-0-	330	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NALL (3500) //CONT.// 64391 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
NALL,P. WELL #: 3 RRCID -> 101623 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 3442 - 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
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	252	N	183	-0-	-69	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	240	N	134	-0-	-106	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	186	N	81	-0-	-105	-0-	81	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-O (4000 CONGL) 64407 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
CARTER, MATTYE LOUISE "N" WELL #: 1 RRCID -> 161365 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3802 - 3810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	390	N	185	-0-	-205	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NECESSITY (DUFFER LIME) 64749 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
KEATING ENERGY, INC. 453142
SATTERWHITE, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 018030 COMPL. DATE 08/11/1955 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3943 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	N	2614	-0-	-176	-0-	2601	3	13	9	N	12					90
02	2520	N	2519	-0-	-1	-0-	2508	3	11	9	N	10					100
03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2532	3	13	9	N	12					112
04	2520	N	2391	-0-	-129	-0-	2382	3	9	9	N	8					120
05	2790	N	2663	-0-	-127	-0-	2659	3	4	9	N	4					124
06	2460	N	2429	-0-	-31	-0-	2425	3	4	9	N	4					128
07	2480	N	2335	-0-	-145	-0-	2324	3	11	9	N	10					138
08	2666	N	2581	-0-	-85	-0-	2548	3	33	9	N	30	146	1			22
09	2430	N	2331	-0-	-99	-0-	2323	3	8	9	N	7					29
10	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2561	3	17	9	N	15					44
11	2490	N	2371	-0-	-119	-0-	2360	3	11	9	N	10					54
*12	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2531	3	14	9	N	13					67

TOTAL GAS PROD: 29,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

NECESSITY (DUFFER LIME) //CONT.// 64749 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
KILLION WELL SERVICE INC. 461100
FAMBROUGH, JESSE WELL #: 1 RRCID -> 018025 COMPL. DATE 05/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3943 - 3961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806 N	740	-0-	-66	-0-	740	2		N	-0-			-0-
02	644 N	610	-0-	-34	-0-	610	2		N	-0-			-0-
03	744 N	671	-0-	-73	-0-	671	2		N	-0-			-0-
04	720 N	708	-0-	-12	-0-	708	2		N	-0-			-0-
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-			-0-
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-			-0-
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-			-0-
08	744 N	731	-0-	-13	-0-	731	2		N	-0-			-0-
09	720 N	690	-0-	-30	-0-	690	2		N	-0-			-0-
10	744 N	729	-0-	-15	-0-	729	2		N	-0-			-0-
11	720 N	679	-0-	-41	-0-	679	2		N	-0-			-0-
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER ENERGY COMPANY 640154
SIKES, IDA B. & D. WELL #: 1 RRCID -> 018026 COMPL. DATE 06/19/1954 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 3910 - 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
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
02	196 N	180	-0-	-16	-0-	180	2		N	-0-			-0-
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2		N	-0-			-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2		N	-0-			-0-
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2		N	-0-			-0-
12	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1674 N	1230	-0-	-444 B	-0-	1230	3		N	-0-			-0-
02	1484 N	1014	-0-	-470 B	-0-	1014	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1803 N	1803	-0-	-0- B	-0-	1803	2		N	-0-			-0-
04	1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588	3		N	-0-			-0-
05	1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648	3		N	-0-			-0-
06	1740 N	1529	-0-	-211 B	-0-	1529	3		N	-0-			-0-
07	1643 N	1582	-0-	-61 B	-0-	1582	3		N	-0-			-0-
08	1643 N	1582	-0-	-61 B	-0-	1582	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1530 N	1139	-0-	-391 B	-0-	1139	3		N	-0-			-0-
10	1581 N	1404	-0-	-177 B	-0-	1404	3		N	-0-			-0-
11	1681 N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	3		N	-0-			-0-
*12	1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NECESSITY (MARBLE FALLS) //CONT.// 64749 800 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142
TAYLOR, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 018035 COMPL. DATE 05/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 3965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	413	-0-	-21 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	392	N	363	-0-	-29 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	426	-0-	-8 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	420	N	402	-0-	-18 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	434	N	400	-0-	-34 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	403	N	400	-0-	-3 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	200	-0-	-190 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	403	N	142	-0-	-261 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	390	N	300	-0-	-90 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*12	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S & E REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186526 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3750 - 3154

01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	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	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEELY (BEND CONGL.) //CONT.// 64808 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
JACKSON "89" WELL #: 1 RRCID -> 224280 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 3741 - 3747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620 #	484	-0-	-136	-0-	484	2		N	-0-			-0-
02	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			-0-
03	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
04	525 R	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			-0-
05	553 R	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			-0-
06	557 R	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-			-0-
07	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-			-0-
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-			-0-
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-			-0-
10	620 N	522	-0-	-98	-0-	522	2		N	-0-			-0-
11	570 N	472	-0-	-98	-0-	472	2		N	-0-			-0-
12	589 N	419	-0-	-170	-0-	419	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	2		N	-0-			-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			-0-
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-			-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
*12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NENA LUCIA (STRAWN REEF) 64946 664 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
PETRA OLEUM CORP. 659826
SPIRES, L. R. WELL #: 303 RRCID -> 056105 COMPL. DATE 12/27/1961 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	3		Y	-0-			23
02	224 #	196	-0-	-28	-0-	196	3		Y	-0-			23
03	248 #	224	-0-	-24	-0-	224	3		Y	-0-			23
04	240 #	199	-0-	-41	-0-	199	3		Y	-0-			23
05	248 #	229	-0-	-19	-0-	229	3		Y	-0-			23
06	240 #	211	-0-	-29	-0-	211	3		Y	-0-			23
07	217 #	210	-0-	-7	-0-	210	3		Y	-0-			23
08	217 #	182	-0-	-35	-0-	182	3		Y	-0-			23
09	210 #	206	-0-	-4	-0-	206	3		Y	-0-			23
10	217 #	189	-0-	-28	-0-	189	3		Y	-0-			23
11	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	3		Y	-0-			23
*12	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	3		Y	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 2,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NENA LUCIA (STRAWN REEF) //CONT.// 64946 664 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
PETRA OLEUM CORP. //CONT.// 659826
SPIRES, L. R. WELL #: 306 RRCID -> 056107 COMPL. DATE 06/29/1962 TOTAL DEPTH 7185 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	834 R	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-					47
02	DLQ G-10	620	-0-	620	620	620	3			Y	-0-					47
03	DLQ G-10	708	-0-	708	1328	708	3			Y	-0-					47
04	1960 R	632	-0-	-1328	-0-	632	3			Y	-0-					47
05	726 R	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					47
06	810 #	670	-0-	-140	-0-	670	3			Y	-0-					47
07	713 #	666	-0-	-47	-0-	666	3			Y	-0-					47
08	682 #	576	-0-	-106	-0-	576	3			Y	-0-					47
09	660 #	651	-0-	-9	-0-	651	3			Y	-0-					47
10	682 #	597	-0-	-85	-0-	597	3			Y	-0-					47
11	748 R	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					47
*12	817 R	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 8,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
SPIRES, L. D. WELL #: 4 RRCID -> 203457 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7103 - 7113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1575 R	1575	-0-	-0-	-0-	1551	2	24	9	N	22					117
02	1512 #	1393	-0-	-119	-0-	1378	2	15	9	N	14					131
03	1674 #	1503	-0-	-171	-0-	1485	2	18	9	N	16					147
04	1620 #	1453	-0-	-167	-0-	1434	2	19	9	N	17					164
05	1581 #	1505	-0-	-76	-0-	1486	2	19	9	N	17					181
06	1530 #	1448	-0-	-82	-0-	1435	2	13	9	N	12	185	1			8
07	1550 #	1313	-0-	-237	-0-	1294	2	19	9	N	17					25
08	1519 #	1148	-0-	-371	-0-	1133	2	15	9	N	14					39
09	1534 R	1534	-0-	-0-	-0-	1531	2	3	9	N	3	42	1			-0-
10	7394 R	7394	-0-	-0-	-0-	7374	2	20	9	N	18					18
11	1510 R	1510	-0-	-0-	-0-	1491	2	19	9	N	17					35
12	1581 #	1548	-0-	-33	-0-	1524	2	24	9	N	22					57

TOTAL GAS PROD: 23,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
NORTH NENA LUCIA UNIT WELL #: 69 RRCID -> 203475 COMPL. DATE 01/01/1956 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6763 - 6775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403 #	324	-0-	-79	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	277	-0-	277	277	277	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	274	-0-	274	551	274	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	301	-0-	301	852	301	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	260	-0-	260	1112	260	3			Y	-0-					-0-
06	1425 R	313	-0-	-1112	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
07	477 R	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
08	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
09	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
10	372 #	135	-0-	-237	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
11	360 #	91	-0-	-269	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
12	372 #	150	-0-	-222	-0-	150	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NENA LUCIA (STRAWN REEF) //CONT.// 64946 664 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
NORTH NENA LUCIA UNIT WELL #: 46 RRCID -> 203476 COMPL. DATE 02/13/1956 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6557 - 6793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6668 R	6668	-0-	-0-	-0-	6637	3	31	9	Y	28	28	1			2
02	DLQ G-10	5712	-0-	5712	5712	5682	3	30	9	Y	27	27	1			2
03	DLQ G-10	2890	-0-	2890	8602	2860	3	30	9	Y	27	27	1			2
04	DLQ G-10	2640	-0-	2640	11242	2609	3	31	9	Y	28	28	1			2
05	DLQ G-10	4587	-0-	4587	15829	4562	3	25	9	Y	23	23	1			2
06	7202	4424	-0-	-2778	13051	4400	3	24	9	Y	22	21	1			3
07	8587	6734	-0-	-1853	11198	6701	3	33	9	Y	30	32	1			1
08	8587	3807	-0-	-4780	6418	3772	3	35	9	Y	32	30	1			3
09	8310	2436	-0-	-5874	544	2405	3	31	9	Y	28	28	1			3
10	4495 #	915	-0-	-3580	-0-	882	3	33	9	Y	30	32	1			1
11	4350 #	510	-0-	-3840	-0-	509	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	4495 #	675	-0-	-3820	-0-	655	3	20	9	Y	18	16	1			2

TOTAL GAS PROD: 41,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

NORTH NENA LUCIA UNIT WELL #: 45 RRCID -> 203477 COMPL. DATE 03/23/1956 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6719 - 6790

01	2214 R	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1925	-0-	1925	1925	1925	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1409	-0-	1409	3334	1409	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1532	-0-	1532	4866	1532	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1719	-0-	1719	6585	1719	3			Y	-0-					-0-
06	7202	1484	-0-	-5718	867	1484	3			Y	-0-					-0-
07	3117 R	2250	-0-	-867	-0-	2250	3			Y	-0-					-0-
08	1705 #	1662	-0-	-43	-0-	1662	3			Y	-0-					-0-
09	1669 R	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			Y	-0-					-0-
10	1713 R	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			Y	-0-					-0-
11	1620 #	1426	-0-	-194	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-
12	1674 #	1669	-0-	-5	-0-	1669	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST NENA LUCIA UNIT WELL #: 3518 RRCID -> 221320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 6890

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWELL(CADDO) 65329 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
NEWELL 12-12 WELL #: 1D RRCID -> 181612 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4443 - 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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
12	14B2 EXT	340	-0-	340	340	340	2			N	-0-					270

TOTAL GAS PROD: 340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN OPERATING, LTD. 881442
NEWELL 2 WELL #: 1 RRCID -> 092722 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 5081 PERF. 4639 - 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
01	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	60	1	2258	3	N	-0-					97
02	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	60	1	1938	3	N	-0-					97
03	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	60	1	2182	3	N	-0-					97
04	2250 N	2146	-0-	-104	-0-	60	1	2086	3	N	-0-					97
05	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	60	1	2234	3	N	-0-					97
06	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	60	1	2229	3	N	-0-					97
07	2232 N	2201	-0-	-31	-0-	60	1	2141	3	N	-0-					97
08	2294 N	2218	-0-	-76	-0-	60	1	2158	3	N	-0-					97
09	2280 N	885	-0-	-1395	-0-	60	1	825	3	N	-0-					97
10	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	60	1	2445	3	N	-0-					97
11	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	60	1	2142	3	N	-0-					97
*12	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	60	1	2219	3	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 25,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
02	56 N	29	-0-	-27	-0-	29	2		N	-0-			-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
04	90 N	40	-0-	-50	-0-	40	2		N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
06	90 N	10	-0-	-80	-0-	10	2		N	-0-			-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWELL, MRS. DELL "A" WELL #: 12 RRCID -> 255221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1608 - 1613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
02	56 N	29	-0-	-27	-0-	29	2		N	-0-			-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-			-0-
04	120 N	41	-0-	-79	-0-	41	2		N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
06	90 N	10	-0-	-80	-0-	10	2		N	-0-			-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	30	2		N	-0-			-0-
03	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2		N	-0-			-0-
04	150 N	41	-0-	-109	-0-	41	2		N	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
06	90 N	11	-0-	-79	-0-	11	2		N	-0-			-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLAS (DUFFER) 65433 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
FOSSIL OPERATING, INC. 278846
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
01	62	N	25	-0-	-37 B	-0-	2	1	23	2	N	-0-					12
02	28	N	13	-0-	-15 B	-0-	4	1	9	2	N	-0-					12
03	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	10	1	27	2	N	-0-					12
04	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	11	1	35	2	N	-0-					12
05	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	7	1	26	2	N	-0-					12
06	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	7	1	23	2	N	-0-					12
07	62	N	30	-0-	-32 B	-0-	1	1	29	2	N	-0-					12
08	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	4	1	33	2	N	-0-					12
09	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	3	1	24	2	N	-0-					12
10	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	3	1	27	2	N	-0-					12
11	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	10	1	23	2	N	-0-					12
*12	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	4	1	30	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					144
02	84	N	55	-0-	-29 B	-0-	55	2			N	-0-					144
03	186	N	100	-0-	-86 B	-0-	100	2			N	-0-					144
04	90	N	5	-0-	-85 B	-0-	5	2			N	-0-					144
05	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2			N	-0-					144
06	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					144
07	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					144
08	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					144
09	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					144
10	DLQ	G-10	227	-0-	227 B	227	227	2			N	-0-					144
11	DLQ	G-10	3	-0-	3 B	230	3	2			N	-0-					144
12	DLQ	G-10	5	-0-	5 B	235	5	2			N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 1,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					141
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					141
03	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					141
04	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					141
05	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					141
06	6	N	1	-0-	-5 B	-0-	1	2			N	-0-					141
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					141
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					141
09	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					141
10	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					141
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					141
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLAS (DUFFER) //CONT.// 65433 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
GAYLYN, INC. //CONT.// 298362
VESTAL "B" WELL #: RRCID -> 274444 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2856 - 2860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-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-
08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFCO, INC. 390898
VESTAL WELL #: 1 RRCID -> 224904 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3626 - 3634

01	1209 N	684	-0-	-525 B	-0-	684	2	N	-0-			-0-
02	924 N	526	-0-	-398 B	-0-	526	2	N	-0-			-0-
03	868 N	672	-0-	-196 B	-0-	672	2	N	-0-			-0-
04	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	2	N	-0-			-0-
05	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	2	N	-0-			-0-
06	1549 N	1549	-0-	-0- B	-0-	1549	2	N	-0-			-0-
07	1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351	2	N	-0-			-0-
08	1116 N	1060	-0-	-56 B	-0-	1060	2	N	-0-			-0-
09	1560 N	179	-0-	-1381 B	-0-	179	2	N	-0-			-0-
10	1364 N	712	-0-	-652 B	-0-	712	2	N	-0-			-0-
11	1020 N	249	-0-	-771 B	-0-	249	2	N	-0-			-0-
12	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIMROD (CADDO) 65511 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: EASTLAND
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
PRINCE WELL #: 1 RRCID -> 018042 COMPL. DATE 04/29/1952 TOTAL DEPTH 2723 PERF. 2709 - 2723

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2014 - P&A 08/27/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIMROD, NE. (LAKE SAND) 65513 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD 824340
DUNNING ALMA WELL #: 1 A RRCID -> 060458 COMPL. DATE 07/30/1974 TOTAL DEPTH 3325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	2	-0-	-432	-0-	2	3			N	-0-					13
02	308	N	11	-0-	-297	-0-	11	3			N	-0-					13
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					13
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					13
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					13
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					13
07	527	N	416	-0-	-111	-0-	416	3			N	-0-					13
08	403	N	291	-0-	-112	-0-	291	3			N	-0-					13
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					13
10	403	N	199	-0-	-204	-0-	199	3			N	-0-					13
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					13
12	310	N	103	-0-	-207	-0-	103	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 2,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL W.A. WELL #: 1 A RRCID -> 061408 COMPL. DATE 03/08/1975 TOTAL DEPTH 3773 PERF. N/A

01	961	N	158	-0-	-803	-0-	158	3			N	-0-					29
02	728	N	66	-0-	-662	-0-	66	3			N	-0-					29
03	186	N	68	-0-	-118	-0-	68	3			N	-0-					29
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					29
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					29
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					29
07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					29
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					29
09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					29
10	1488	N	1207	-0-	-281	-0-	1207	3			N	-0-					29
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					29
*12	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 17,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOLAND (MARBLE FALLS) 65738 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
NOLAND, E. T. WELL #: 6 RRCID -> 032138 COMPL. DATE 10/19/1961 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3383 - 3407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	666	N	666	-0-	-0-	-0-	121	1	545	3	Y	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	172	1	596	3	Y	-0-					-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	317	1	602	3	Y	-0-					-0-
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	150	1	746	3	Y	-0-					-0-
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	217	1	703	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	894	-0-	-6	-0-	170	1	724	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	864	-0-	-66	-0-	190	1	674	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	865	-0-	-65	-0-	157	1	708	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	750	-0-	-150	-0-	180	1	570	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	349	-0-	-519	-0-	51	1	298	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					19
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					19
03	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					19
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					19
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					19
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					19
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					19
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					19
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					19
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					19
11	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 4,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, J. W. 281 WELL #: 2 RRCID -> 167036 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4660 - 4670

01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					33
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					33
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					33
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					33
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					33
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					33
07	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	3			N	-0-					33
08	341	N	219	-0-	-122	-0-	219	3			N	-0-					33
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					33
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					33
11	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	3			N	-0-					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 2,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			7
02	280 N	207	-0-	-73	-0-	207	2		N	-0-			7
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			7
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			7
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-			7
06	420 N	364	-0-	-56	-0-	364	2		N	-0-			7
07	403 N	334	-0-	-69	-0-	334	2		N	-0-			7
08	434 N	78	-0-	-356	-0-	78	2		N	-0-			7
09	360 N	251	-0-	-109	-0-	251	2		N	-0-			7
10	341 N	286	-0-	-55	-0-	286	2		N	-0-			7
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			7
12	248 N	168	-0-	-80	-0-	168	2		N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 3,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK WELL #: 109 RRCID -> 105617 COMPL. DATE 04/00/1982 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 4114 - 4122

01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
02	140 N	118	-0-	-22	-0-	118	2		N	-0-			-0-
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
06	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	2		N	-0-			-0-
07	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2		N	-0-			-0-
08	279 N	49	-0-	-230	-0-	49	2		N	-0-			-0-
09	240 N	160	-0-	-80	-0-	160	2		N	-0-			-0-
10	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	2		N	-0-			-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
12	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
06	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2		N	-0-			-0-
07	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2		N	-0-			-0-
08	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2		N	-0-			-0-
09	60 N	14	-0-	-46	-0-	14	2		N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
*12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 66047 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BANDERA PETROLEUM, INC. //CONT.// 048367
LEE R.P. WELL #: 4 RRCID -> 063529 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 4774 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	112	N	82	-0-	-30	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	248	N	125	-0-	-123	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	186	N	39	-0-	-147	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	210	N	43	-0-	-167	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
DANLEY-CRABB UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153992 COMPL. DATE 04/08/1995 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3744 - 3760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	193	-0-	-148	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
10	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	2			N	-0-					-0-
11	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	2			N	-0-					-0-
12	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABB, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 154019 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3882 PERF. 3752 - 3768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 838 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DLQ G-10	100	-0-	100	579	100	2		Y	-0-			-0-
02	798 N	219	-0-	-579	-0-	219	2		Y	-0-			-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		Y	-0-			-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		Y	-0-			-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		Y	-0-			-0-
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		Y	-0-			-0-
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		Y	-0-			-0-
08	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2		Y	-0-			-0-
09	330 N	213	-0-	-117	-0-	213	2		Y	-0-			-0-
10	341 N	271	-0-	-70	-0-	271	2		Y	-0-			-0-
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	2		Y	-0-			-0-
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, B.A. WELL #: 1 RRCID -> 154041 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 3894 PERF. 3709 - 3813

01	403 N	295	-0-	-108	-0-	295	3		N	-0-			2
02	308 N	226	-0-	-82	-0-	226	3		N	-0-			2
03	403 N	284	-0-	-119	-0-	284	3		N	-0-			2
04	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3		N	-0-			2
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			2
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			2
07	310 N	250	-0-	-60	-0-	250	2		N	-0-			2
08	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	2		N	-0-			2
09	300 N	216	-0-	-84	-0-	216	2		N	-0-			2
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2		N	-0-			2
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			2
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2		N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 3,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARVER WELL #: 1 RRCID -> 157319 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 3776 PERF. 3700 - 3708

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMOR, C. F. WELL #: 2 RRCID -> 168850 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 3894 PERF. 3781 - 3800

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRELL, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 196753 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3761 - 3853

01	248 N	187	-0-	-61	-0-	187	2		N	-0-			14
02	196 N	180	-0-	-16	-0-	180	2		N	-0-			14
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2		N	-0-			14
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			14
05	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2		N	-0-			14
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2		N	-0-			14
07	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	2		N	-0-			14
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			14
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	2		N	-0-			14
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			14
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	2		N	-0-			14
*12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 2,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
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
01	DLQ G-10	919	-0-	919	3744	919	2		Y	-0-			-0-
02	2300 N	813	-0-	-1487	2257	813	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	895	-0-	-2205	52	895	2		Y	-0-			-0-
04	900 N	844	-0-	-56	-0-	844	2		Y	-0-			-0-
05	899 N	886	-0-	-13	-0-	886	2		Y	-0-			-0-
06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		Y	-0-			-0-
07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		Y	-0-			-0-
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		Y	-0-			-0-
09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		Y	-0-			-0-
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2		Y	-0-			-0-
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		Y	-0-			-0-
*12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, D. B. WELL #: 2 RRCID -> 197331 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 3843 PERF. 3740 - 3810

01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		Y	-0-			32
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		Y	-0-			32
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		Y	-0-			32
04	840 N	708	-0-	-132	-0-	708	2		Y	-0-			32
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		Y	-0-			32
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		Y	-0-			32
07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		Y	-0-			32
08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		Y	-0-			32
09	810 N	801	-0-	-9	-0-	801	2		Y	-0-			32
10	837 N	822	-0-	-15	-0-	822	2		Y	-0-			32
11	810 N	453	-0-	-357	-0-	453	2		Y	-0-			32
*12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		Y	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 9,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 208562 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3801 - 3830

01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-			-0-
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			-0-
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-
05	620 N	555	-0-	-65	-0-	555	2		N	-0-			-0-
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-			-0-
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-			-0-
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-			-0-
09	630 N	624	-0-	-6	-0-	624	2		N	-0-			-0-
10	682 N	639	-0-	-43	-0-	639	2		N	-0-			-0-
11	630 N	588	-0-	-42	-0-	588	2		N	-0-			-0-
12	651 N	627	-0-	-24	-0-	627	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
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
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	149	2	18	9	N	16					83
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	287	2	9	9	N	8					91
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	273	2	21	9	N	19					110
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	242	2	4	9	N	4					114
05	341	N	246	-0-	-95	-0-	246	2			N	-0-					114
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					114
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					114
08	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					114
09	270	N	183	-0-	-87	-0-	177	2	6	9	N	5					119
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	204	2	31	9	N	28					147
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					147
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 2,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
09	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
*12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
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
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			9
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	56	2		Y	-0-			9
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		Y	-0-			9
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			9
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		Y	-0-			9
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		Y	-0-			9
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		Y	-0-			9
08	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2		Y	-0-			9
09	330 N	192	-0-	-138	-0-	192	2		Y	-0-			9
10	DLQ G-10	244	-0-	244	244	244	2		Y	-0-			9
11	DLQ G-10	362	-0-	362	606	362	2		Y	-0-			9
12	DLQ G-10	367	-0-	367	973	367	2		Y	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 2,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLMAN, CHAS. WELL #: 1 RRCID -> 153279 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3723 - 3733

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORWOOD WELL #: 58 RRCID -> 153280 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3648 - 3703

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
CREEK NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153283 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3710 - 3744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS "J" WELL #: 2 RRCID -> 153361 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3702 - 3726

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER, J. E. WELL #: 38 RRCID -> 153362 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3643 - 3995

01	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-					7
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	52	2			Y	-0-					7
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					7
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					7
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					7
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			Y	-0-					7
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-					7
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					7
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					7
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
BOYD, W. T. WELL #: 30 RRCID -> 153363 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3692 - 3754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				N	-0-			16
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03	14B DENY	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER, J. E. WELL #: 33 RRCID -> 153981 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3708 - 3725

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, W. T. WELL #: 29 RRCID -> 153993 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
CUNNINGHAM WELL #: 2 RRCID -> 154017 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3732 - 3785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLETON, J. C. WELL #: 601 RRCID -> 154042 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 3688 - 3694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	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	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKINS, M. M. WELL #: 2 RRCID -> 154344 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3724 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
HANKS, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 154818 COMPL. DATE 08/09/1981 TOTAL DEPTH 4065 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADDING, R. A. WELL #: 803 RRCID -> 154825 COMPL. DATE 05/06/1986 TOTAL DEPTH 3840 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADDING, R. A. WELL #: 706 RRCID -> 155048 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 3680 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTMAS "B" WELL #: 2 RRCID -> 155867 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 3720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEAHEY, C.J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 155868 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 3680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
STEWART, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 155916 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02	56 N	4	-0-	-52	-0-	4	2		N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 155942 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3645 - 3649

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	2		N	-0-			23
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			23
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			23
05	T. A.	24	-0-	24	25	24	2		N	-0-			23
06	T. A.	572	-0-	572	597	572	2		N	-0-			23
07	T. A.	881	-0-	881	1478	881	2		N	-0-			23
08	T. A.	946	-0-	946	2424	946	2		N	-0-			23
09	2821 X	397	-0-	-2424	-0-	397	2		N	-0-			23
10	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			23
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			23
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 2,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, L. L. WELL #: 502 RRCID -> 155944 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
CHRISTMAS "B" WELL #: 3 RRCID -> 155945 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 3730 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, W. T. WELL #: 628 RRCID -> 157305 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3702 - 3750

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROPER, E. WELL #: 524 RRCID -> 157315 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3681 - 3698

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORWOOD WELL #: 48 RRCID -> 173114 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3604 - 3766

01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL, EMMA WELL #: 1 RRCID -> 173853 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3641 - 3718

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			10
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			10
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
MADDING, R. A. WELL #: 804 RRCID -> 174456 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 3839 PERF. 3744 - 3764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORWOOD, L. C. WELL #: 38 RRCID -> 174584 COMPL. DATE 05/02/1999 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 3626 - 3959

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORWOOD, L. C. WELL #: 52 RRCID -> 174862 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3600 - 3678

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	718	-0-	718	718	718	2		Y	-0-			-0-
05	T. A.	352	-0-	352	1070	352	2		Y	-0-			-0-
06	T. A.	504	-0-	504	1574	504	2		Y	-0-			-0-
07	T. A.	417	-0-	417	1991	417	2		Y	-0-			-0-
08	T. A.	383	-0-	383	2374	383	2		Y	-0-			-0-
09	2785 X	411	-0-	-2374	-0-	411	2		Y	-0-			-0-
10	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	2		Y	-0-			-0-
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		Y	-0-			-0-
12	434 N	366	-0-	-68	-0-	366	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
ROPER, E. WELL #: 531 RRCID -> 176039 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3597 - 3686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					10
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					10
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORWOOD, L. C. WELL #: 42 RRCID -> 177549 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 3746 PERF. 3617 - 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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, W. T. WELL #: 33 RRCID -> 178655 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 3814 PERF. 3698 - 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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
LITTLETON, J. C. WELL #: 608 RRCID -> 178673 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3676 - 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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORWOOD, L. C. WELL #: 45 RRCID -> 178691 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 3803 PERF. 3697 - 3769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLETON, J. C. WELL #: 605 RRCID -> 179025 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3665 - 3768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROPER, J. T. WELL #: 413 RRCID -> 179392 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 3731 PERF. 3588 - 3864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	168	N	2	-0-	-166	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORWOOD, L. C. WELL #: 51 RRCID -> 180803 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3675 - 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
01	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	186	N	16	-0-	-170	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
CREEK-NEAL UNIT WELL #: 2401 RRCID -> 181170 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3701 - 3799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240 N	18	-0-	-222	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-			-0-
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		Y	-0-			-0-
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		Y	-0-			-0-
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		Y	-0-			-0-
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		Y	-0-			-0-
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		Y	-0-			-0-
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		Y	-0-			-0-
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	524	-0-	524	524	524	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	343	-0-	343	867	343	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	867				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREEK NEAL UNIT WELL #: 2403 RRCID -> 182846 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3660 - 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
01	310 N	46	-0-	-264	-0-	46	2		Y	-0-			19
02	224 N	143	-0-	-81	-0-	143	2		Y	-0-			19
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		Y	-0-			19
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		Y	-0-			19
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		Y	-0-			19
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		Y	-0-			19
07	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2		Y	-0-			19
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		Y	-0-			19
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		Y	-0-			19
10	DLQ G-10	734	-0-	734	734	734	2		Y	-0-			19
11	DLQ G-10	861	-0-	861	1595	861	2		Y	-0-			19
12	DLQ G-10	1057	-0-	1057	2652	1057	2		Y	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 7,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLETON, J. C. WELL #: 610 RRCID -> 182847 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3666 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
HARRISON, J. L. WELL #: 1214 RRCID -> 182848 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 3793 PERF. 3646 - 3716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					28
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					28
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					28
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					28
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					28
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					28
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTON, MATTIE WELL #: 1303 RRCID -> 192992 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3627 - 3683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	140	N	109	-0-	-31	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	420	N	132	-0-	-288	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
LITTLETON, J. C. WELL #: 604 RRCID -> 193311 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3710 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORWOOD, L. C. WELL #: 54 RRCID -> 195493 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 3726 PERF. 3634 - 3685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER, J. E. WELL #: 48 RRCID -> 195494 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 3656 - 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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
BUTLER, J. E. WELL #: 50 RRCID -> 196061 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3690 - 3748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER, J. E. WELL #: 41 RRCID -> 196757 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3681 - 3720

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORWOOD, L. C. WELL #: 61 RRCID -> 207603 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3690 - 3766

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
08	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
BOYD, W. T. WELL #: 34 RRCID -> 209097 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 3827 PERF. 3635 - 3734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD, J. R. WELL #: 1002 RRCID -> 212458 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3720 - 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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					14
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					14
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B	DENY	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 89 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOVICE, NORTH (GRAY) 66255 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
CREED OPERATING CO., LLC 188555
NOVICE UNIT WELL #: 904 RRCID -> 090992 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 3824 PERF. 3718 - 3715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775 N	757	-0-	-18	-0-	757	3			N	-0-					-0-
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
03	744 N	637	-0-	-107	-0-	637	3			N	-0-					-0-
04	720 N	694	-0-	-26	-0-	694	3			N	-0-					-0-
05	837 N	772	-0-	-65	-0-	772	3			N	-0-					-0-
06	630 N	558	-0-	-72	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	713 N	180	-0-	-533	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	775 N	692	-0-	-83	-0-	692	3			N	-0-					-0-
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
10	186 N	117	-0-	-69	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*11	660 N	94	-0-	-566	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	651 N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	591	2	6	9	N	5					42
02	532 N	351	-0-	-181	-0-	349	2	2	9	N	2					44
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	655	2	6	9	N	5					49
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	645	2	6	9	N	5					54
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	605	2	6	9	N	5					59
06	630 N	554	-0-	-76	-0-	550	2	4	9	N	4					63
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	613	2	6	9	N	5					68
08	620 N	611	-0-	-9	-0-	605	2	6	9	N	5					73
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	562	2	2	9	N	2					75
10	620 N	570	-0-	-50	-0-	566	2	4	9	N	4					79
11	600 N	546	-0-	-54	-0-	545	2	1	9	N	1					80
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 6,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

OGDEN (MISS) 66847 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TAYLOR
OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970
COMPTON, E. R. WELL #: 8 RRCID -> 242379 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4604 - 4619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/09/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	217 N	211	-0-	-6	B	-0-	39	1	172	3	N	-0-				-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	27	1	184	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	24	1	223	3	N	-0-				-0-
04	298 N	298	-0-	-0-	B	-0-	21	1	277	3	N	-0-				-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	24	1	230	3	N	-0-				-0-
06	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	12	1	242	3	N	-0-				-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	61	1	292	3	N	-0-				-0-
08	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	10	1	255	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	65	1	193	3	N	-0-				-0-
10	341 N	91	-0-	-250	B	-0-	5	1	86	3	N	-0-				-0-
11	270 N	140	-0-	-130	B	-0-	10	1	130	3	N	-0-				-0-
12	279 N	67	-0-	-212	B	-0-	5	1	62	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 15 RRCID -> 086636 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2869 - 2877

01	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	42	1	185	3	N	-0-				-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	30	1	202	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217 N	210	-0-	-7	B	-0-	20	1	190	3	N	-0-				-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	15	1	200	3	N	-0-				-0-
05	248 N	211	-0-	-37	B	-0-	20	1	191	3	N	-0-				-0-
06	210 N	195	-0-	-15	B	-0-	9	1	186	3	N	-0-				-0-
07	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	42	1	203	3	N	-0-				-0-
08	217 N	200	-0-	-17	B	-0-	8	1	192	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	210 N	195	-0-	-15	B	-0-	49	1	146	3	N	-0-				-0-
10	248 N	201	-0-	-47	B	-0-	10	1	191	3	N	-0-				-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	14	1	176	3	N	-0-				-0-
*12	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	16	1	206	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 21 RRCID -> 087712 COMPL. DATE 12/03/1979 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2862 - 2869

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
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-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	341 N	290	-0-	-51 B	-0-	54	1	236	3	N	-0-			-0-
02	280 N	272	-0-	-8 B	-0-	35	1	237	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	27	1	253	3	N	-0-			-0-
04	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	21	1	280	3	N	-0-			-0-
05	310 N	269	-0-	-41 B	-0-	25	1	244	3	N	-0-			-0-
06	270 N	243	-0-	-27 B	-0-	11	1	232	3	N	-0-			-0-
07	310 N	301	-0-	-9 B	-0-	52	1	249	3	N	-0-			-0-
08	279 N	238	-0-	-41 B	-0-	9	1	229	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	63	1	185	3	N	-0-			-0-
10	310 N	202	-0-	-108 B	-0-	10	1	192	3	N	-0-			-0-
11	240 N	193	-0-	-47 B	-0-	14	1	179	3	N	-0-			-0-
12	248 N	196	-0-	-52 B	-0-	14	1	182	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKLIN, DAVID H. 283642
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
01	217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194	2			N	-0-			-0-
02	196 N	195	-0-	-1 B	-0-	195	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-			-0-
04	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-			-0-
05	217 N	192	-0-	-25 B	-0-	192	2			N	-0-			-0-
06	210 N	144	-0-	-66 B	-0-	144	2			N	-0-			-0-
07	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-			-0-
08	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	150 N	127	-0-	-23 B	-0-	127	2			N	-0-			-0-
10	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2			N	-0-			-0-
11	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-			-0-
*12	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
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
01	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2		N	-0-			-0-
02	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2		N	-0-			-0-
04	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2		N	-0-			-0-
05	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
06	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2		N	-0-			-0-
07	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2		N	-0-			-0-
08	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
10	217 N	188	-0-	-29 B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
11	210 N	191	-0-	-19 B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
12	217 N	148	-0-	-69 B	-0-	148	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2		N	-0-			-0-
02	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	461	-0-	-4 B	-0-	461	2		N	-0-			-0-
04	480 N	418	-0-	-62 B	-0-	418	2		N	-0-			-0-
05	496 N	420	-0-	-76 B	-0-	420	2		N	-0-			-0-
06	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2		N	-0-			-0-
07	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2		N	-0-			-0-
08	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	540 N	449	-0-	-91 B	-0-	449	2		N	-0-			-0-
10	496 N	466	-0-	-30 B	-0-	466	2		N	-0-			-0-
11	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2		N	-0-			-0-
*12	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
02	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
04	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
05	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2		N	-0-			-0-
06	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
07	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2		N	-0-			-0-
08	186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
10	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
11	150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
*12	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
MCMURREY, M.H. -D- WELL #: 68D RRCID -> 096804 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 2854 - 2863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	124	N	98	-0-	-26 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	77	-0-	-13 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
11	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
*12	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 14 RRCID -> 097754 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2820 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	155	N	115	-0-	-40 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	92	-0-	-28 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	124	N	89	-0-	-35 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	120	N	75	-0-	-45 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	93	N	71	-0-	-22 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURRY, M.H.D. WELL #: 73D RRCID -> 099130 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2822 - 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
01	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	280	N	247	-0-	-33 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	239	-0-	-40 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	279	N	258	-0-	-21 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
*12	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #: 27 RRCID -> 099131 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 4341 PERF. 2920 - 2935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2		N	-0-			-0-
02	364 N	293	-0-	-71 B	-0-	293	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	354	-0-	-18 B	-0-	354	2		N	-0-			-0-
04	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2		N	-0-			-0-
05	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2		N	-0-			-0-
06	330 N	326	-0-	-4 B	-0-	326	2		N	-0-			-0-
07	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2		N	-0-			-0-
08	341 N	129	-0-	-212 B	-0-	129	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2		N	-0-			-0-
10	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2		N	-0-			-0-
11	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2		N	-0-			-0-
12	713 N	537	-0-	-176 B	-0-	537	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, M.H.D WELL #: 75D RRCID -> 101668 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 2891 - 2923

01	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
02	28 N	23	-0-	-5 B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
05	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
06	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
07	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
08	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.H. MCMURREY D WELL #: 79D RRCID -> 103016 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 2860 - 2909

01	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
08	62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
*12	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
MCMURREY, M. H. D WELL #: 84D RRCID -> 103535 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 2736 - 2858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
02	112 N	82	-0-	-30 B	-0-	82	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114	2		N	-0-			-0-
04	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2		N	-0-			-0-
05	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2		N	-0-			-0-
06	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2		N	-0-			-0-
07	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2		N	-0-			-0-
08	155 N	134	-0-	-21 B	-0-	134	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109	2		N	-0-			-0-
10	155 N	110	-0-	-45 B	-0-	110	2		N	-0-			-0-
11	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109	2		N	-0-			-0-
12	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2		N	-0-			-0-
02	140 N	113	-0-	-27 B	-0-	113	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
04	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2		N	-0-			-0-
05	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2		N	-0-			-0-
06	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
07	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2		N	-0-			-0-
08	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	139	-0-	-11 B	-0-	139	2		N	-0-			-0-
10	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2		N	-0-			-0-
11	150 N	100	-0-	-50 B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
12	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
02	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
05	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
02	252 N	119	-0-	-133 B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	128	-0-	-27 B	-0-	128	2		N	-0-			-0-
04	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2		N	-0-			-0-
05	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2		N	-0-			-0-
06	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2		N	-0-			-0-
07	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2		N	-0-			-0-
08	279 N	194	-0-	-85 B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	217	-0-	-53 B	-0-	217	2		N	-0-			-0-
10	217 N	181	-0-	-36 B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
11	180 N	149	-0-	-31 B	-0-	149	2		N	-0-			-0-
12	217 N	178	-0-	-39 B	-0-	178	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2		N	-0-			-0-
02	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2		N	-0-			-0-
04	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2		N	-0-			-0-
05	496 N	491	-0-	-5 B	-0-	491	2		N	-0-			-0-
06	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2		N	-0-			-0-
07	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2		N	-0-			-0-
08	496 N	474	-0-	-22 B	-0-	474	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	480 N	464	-0-	-16 B	-0-	464	2		N	-0-			-0-
10	496 N	475	-0-	-21 B	-0-	475	2		N	-0-			-0-
11	450 N	422	-0-	-28 B	-0-	422	2		N	-0-			-0-
12	465 N	417	-0-	-48 B	-0-	417	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2		N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2		N	-0-			-0-
04	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
05	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2		N	-0-			-0-
06	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2		N	-0-			-0-
07	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2		N	-0-			-0-
08	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	92	-0-	-28 B	-0-	92	2		N	-0-			-0-
10	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2		N	-0-			-0-
11	120 N	96	-0-	-24 B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
12	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
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
01	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	5	1	342	2	N	-0-			-0-
02	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	19	1	259	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	279	N	268	-0-	-11 B	-0-	13	1	255	2	N	-0-			-0-
04	330	N	295	-0-	-35 B	-0-	10	1	285	2	N	-0-			-0-
05	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	19	1	293	2	N	-0-			-0-
06	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	23	1	282	2	N	-0-			-0-
07	310	N	278	-0-	-32 B	-0-	16	1	262	2	N	-0-			-0-
08	310	N	291	-0-	-19 B	-0-	15	1	276	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	27	1	274	2	N	-0-			-0-
*10	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	26	1	293	2	N	-0-			-0-
*11	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	16	1	164	2	N	-0-			-0-
*12	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	4	1	237	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-			-0-
02	56	N	49	-0-	-7 B	-0-	49	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	62	N	29	-0-	-33 B	-0-	29	3			N	-0-			-0-
04	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-			-0-
05	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-			-0-
06	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-			-0-
07	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-			-0-
08	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-			-0-
10	217	N	134	-0-	-83 B	-0-	134	3			N	-0-			-0-
11	210	N	120	-0-	-90 B	-0-	120	3			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			31
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-			31
03	248	N	91	-0-	-157	-0-	91	3			N	-0-			31
04	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	3			N	-0-			31
05	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	3			N	-0-			31
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			31
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-			31
08	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-			31
09	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	3			N	-0-			31
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-			31
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			31
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-			31

TOTAL GAS PROD: 2,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN (4000) //CONT.// 66940 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1057	-0-	-287	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1776	-0-	-24	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1559	-0-	-301	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1611	-0-	-189	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	877	-0-	-952	-0-	877	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY,M.H. WELL #: 31 RRCID -> 117203 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4046 - 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
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	372	N	257	-0-	-115	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
12	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON, E.W. C WELL #: 1C RRCID -> 126204 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 3878 - 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
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN (4000) //CONT.// 66940 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. 665870
FLOW, DON L. WELL #: 2 RRCID -> 100647 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3926 - 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
01	372	N	258	-0-	-114	-0-	25	1	233	2	N	-0-					-0-
02	280	N	249	-0-	-31	-0-	19	1	230	2	N	-0-					-0-
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	19	1	221	2	N	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	18	1	211	2	N	-0-					-0-
05	279	N	232	-0-	-47	-0-	19	1	213	2	N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	19	1	209	2	N	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	19	1	211	2	N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	222	2	N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	241	2	N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	19	1	224	2	N	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	38	1	440	2	N	-0-					-0-
*12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	36	1	389	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	744	X	569	-0-	-175	-0-	106	1	463	3	N	-0-					-0-
02	588	X	490	-0-	-98	-0-	62	1	428	3	N	-0-					-0-
03	651	X	564	-0-	-87	-0-	54	1	510	3	N	-0-					-0-
04	576	X	576	-0-	-0-	-0-	41	1	535	3	N	-0-					-0-
05	598	X	598	-0-	-0-	-0-	56	1	542	3	N	-0-					-0-
06	575	X	575	-0-	-0-	-0-	28	1	547	3	N	-0-					-0-
07	729	X	729	-0-	-0-	-0-	125	1	604	3	N	-0-					-0-
08	606	X	606	-0-	-0-	-0-	24	1	582	3	N	-0-					-0-
09	597	X	597	-0-	-0-	-0-	151	1	446	3	N	-0-					-0-
10	744	X	584	-0-	-160	-0-	29	1	555	3	N	-0-					-0-
11	720	X	527	-0-	-193	-0-	39	1	488	3	N	-0-					-0-
12	744	X	500	-0-	-244	-0-	37	1	463	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 29 RRCID -> 101831 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 4296 PERF. 4230 - 4282

01	124	N	64	-0-	-60	-0-	12	1	52	3	N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN (4200) //CONT.// 66940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	568	N	568	-0-	-0-	-0-	546	2	22	9	N	20					20
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	699	2	6	9	N	5					25
03	806	N	367	-0-	-439	-0-	367	2			N	-0-					25
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					25
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					25
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					25
07	651	N	308	-0-	-343	-0-	308	2			N	-0-					25
08	992	N	289	-0-	-703	-0-	289	2			N	-0-					25
09	1020	N	369	-0-	-651	-0-	369	2			N	-0-					25
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					25
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					25
12	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 7,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 7 RRCID -> 082457 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4221 - 4259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	782	N	782	-0-	-0-	-0-	776	2	6	9	N	5					35
02	868	N	721	-0-	-147	-0-	721	2			N	-0-					35
03	868	N	774	-0-	-94	-0-	774	2			N	-0-					35
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					35
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					35
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					35
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					35
08	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	1011	2			N	-0-					35
09	960	N	947	-0-	-13	-0-	947	2			N	-0-					35
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					35
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					35
12	992	N	859	-0-	-133	-0-	859	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 11,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OPAL KELLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082674 COMPL. DATE 01/08/1978 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 4022 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN (4200) //CONT.// 66940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 11 RRCID -> 086868 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 4201 - 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
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, M.H. D WELL #: 69D RRCID -> 099245 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4214 - 4237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	486	2	33	9	N	30					30
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					30
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					30
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					30
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 6,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
*12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN (4200) //CONT.// 66940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
MCMURREY,M.H.D WELL #: 85D RRCID -> 104140 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4312 - 4318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, M.H. WELL #: 24 RRCID -> 105059 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 4290 - 4299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	547	2	66	9	N	60					60
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	488	2	22	9	N	20					80
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	455	2	11	9	N	10					90
06	600	N	377	-0-	-223	-0-	353	2	24	9	N	22					112
07	527	N	472	-0-	-55	-0-	452	2	20	9	N	18					130
08	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	2			N	-0-					130
09	390	N	298	-0-	-92	-0-	290	2	8	9	N	7					137
10	465	N	263	-0-	-202	-0-	263	2			N	-0-					137
11	360	N	176	-0-	-184	-0-	176	2			N	-0-	87	1			50
12	310	N	215	-0-	-95	-0-	209	2	6	9	N	5	33	1			22

TOTAL GAS PROD: 4,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

PITCOCK, INC. 665870
JOHNSON, HELEN WELL #: 10 RRCID -> 186262 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4191 - 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
01	558	N	557	-0-	-1	-0-	55	1	502	2	N	-0-					11
02	616	N	471	-0-	-145	-0-	35	1	436	2	N	-0-					11
03	527	N	461	-0-	-66	-0-	36	1	425	2	N	-0-					11
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	42	1	481	2	N	21					32
							23	9									
05	527	N	487	-0-	-40	-0-	41	1	446	2	N	-0-					32
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	44	1	485	2	N	-0-					32
07	558	N	495	-0-	-63	-0-	42	1	453	2	N	-0-					32
08	496	N	473	-0-	-23	-0-	38	1	435	2	N	-0-					32
09	540	N	435	-0-	-105	-0-	34	1	401	2	N	-0-					32
10	496	N	317	-0-	-179	-0-	24	1	293	2	N	-0-					32
11	450	N	446	-0-	-4	-0-	35	1	411	2	N	-0-					32
12	465	N	427	-0-	-38	-0-	36	1	391	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 5,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

O'LAUGHLIN (4200) //CONT.// 66940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
JOHNSON, HELEN WELL #: 11 RRCID -> 195453 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4058 - 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
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	7	1	65	2	N	-0-					48
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	N	-0-					48
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	6	1	66	2	N	-0-					48
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	N	-0-					48
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	5	1	56	2	N	-0-					48
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	N	-0-					48
07	124	N	70	-0-	-54	-0-	6	1	64	2	N	-0-					48
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	N	-0-					48
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	3	1	33	2	N	-0-					48
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					48
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					48
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	31	-0-	-62	-0-	6	1	25	3	N	-0-					-0-
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	176	1	771	3	N	13					57
							14	9									
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	108	1	737	3	N	6					63
							7	9									
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	97	1	922	3	N	14					77
							15	9									
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	74	1	965	3	N	11					88
							12	9									
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	127	1	1232	3	N	8					96
							9	9									
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	54	1	1096	3	N	10					106
							11	9									
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	239	1	1152	3	N	63	157	1			12
							69	9									
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	57	1	1394	3	N	11					23
							12	9									
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	347	1	1024	3	N	12					35
							13	9									
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	69	1	1316	3	N	6					41
							7	9									
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	44	1	551	3	N	8					49
							9	9									
*12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	53	1	672	3	N	3					52
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 13,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

O'LAUGHLIN, W. (4200) //CONT.// 66944 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	588 N	317	-0-	-271	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	620 N	593	-0-	-27	-0-	593	2			N	-0-					-0-
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
09	630 N	586	-0-	-44	-0-	586	2			N	-0-					-0-
10	620 N	614	-0-	-6	-0-	614	2			N	-0-					-0-
11	630 N	584	-0-	-46	-0-	584	2			N	-0-					-0-
*12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961 N	765	-0-	-196	-0-	680	2	85	9	N	77	166	1			120
02	672 N	560	-0-	-112	-0-	465	2	95	9	N	86	20	1			186
03	806 N	600	-0-	-206	-0-	526	2	74	9	N	67	168	1			85
04	750 N	387	-0-	-363	-0-	348	2	39	9	N	35					120
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	624	2	88	9	N	80	167	1			33
06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	565	2	120	9	N	109					142
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	613	2	127	9	N	115	182	1			75
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	743	2	163	9	N	148	159	1			64
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	733	2	235	9	N	214	164	1			114
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	733	2	278	9	N	253	327	1			40
11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	773	2	244	9	N	222	166	1			96
*12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	885	2	332	9	N	302	208	1			190

TOTAL GAS PROD: 9,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,708

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 178036 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3321 - 3360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837 N	696	-0-	-141	-0-	659	2	37	9	N	34					109
02	672 N	619	-0-	-53	-0-	587	2	32	9	N	29					138
03	713 N	673	-0-	-40	-0-	644	2	29	9	N	26					164
04	660 N	612	-0-	-48	-0-	581	2	31	9	N	28					192
05	682 N	579	-0-	-103	-0-	569	2	10	9	N	9	165	1			36
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	739	2	29	9	N	26					62
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	721	2	52	9	N	47					109
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	758	2	19	9	N	17					126
09	780 N	736	-0-	-44	-0-	690	2	46	9	N	42					168
10	775 N	746	-0-	-29	-0-	704	2	42	9	N	38	162	1			44
11	750 N	695	-0-	-55	-0-	644	2	51	9	N	46					90
12	775 N	471	-0-	-304	-0-	468	2	3	9	N	3					93

TOTAL GAS PROD: 8,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

OLIVE MAE (CADDO) //CONT.// 67155 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
REAUGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178608 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 3718 PERF. 3250 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2014 - P&A 07/08/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALICE "2257" WELL #: 1 RRCID -> 181155 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3308 - 3316

01	1364 N	1002	-0-	-362	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
02	1176 N	881	-0-	-295	-0-	881	2			N	-0-					-0-
03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
07	1054 N	1039	-0-	-15	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
08	1054 N	1022	-0-	-32	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
09	1140 N	882	-0-	-258	-0-	882	2			N	-0-					-0-
10	1054 N	699	-0-	-355	-0-	699	2			N	-0-					-0-
11	990 N	583	-0-	-407	-0-	583	2			N	-0-					-0-
12	899 N	633	-0-	-266	-0-	633	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAPP RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181156 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3276 - 3282

01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	864	2	39	9	N	35					127
02	616 N	519	-0-	-97	-0-	477	2	42	9	N	38	29	1			136
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	603	2	72	9	N	65					201
04	870 N	247	-0-	-623	-0-	239	2	8	9	N	7					208
05	589 N	228	-0-	-361	-0-	228	2			N	-0-					208
06	660 N	193	-0-	-467	-0-	189	2	4	9	N	4					212
07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	755	2	14	9	N	13	21	1			204
08	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1104	2	4	9	N	4					208
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1187	2	79	9	N	72					280
10	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1279	2	37	9	N	34					314
11	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1349	2	48	9	N	44	171	1			187
*12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1371	2	32	9	N	29					216

TOTAL GAS PROD: 10,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

HIGGINS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 183010 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3296 - 3302

01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVE MAE (CADDO) //CONT.// 67155 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
PLOTT-REAUGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184484 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3272 - 3278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2014 - P&A 07/02/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMLIN "3396" WELL #: 2 RRCID -> 185541 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3302 - 3342

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE "34" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206859 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 3283 - 3287

01	310 N	225	-0-	-85	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	280 N	202	-0-	-78	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	279 N	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMPTON "7" WELL #: 1 RRCID -> 215650 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3318 - 3330

01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	454	2	52	9	N	47					233
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	240	2	98	9	N	89	172	1			150
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	362	2	25	9	N	23					173
04	480 N	387	-0-	-93	-0-	351	2	36	9	N	33					206
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	392	2	29	9	N	26					232
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	360	2	47	9	N	43	168	1			107
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	385	2	47	9	N	43	5	1			145
08	434 N	428	-0-	-6	-0-	367	2	61	9	N	55					200
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	367	2	96	9	N	87	160	1			127
10	434 N	412	-0-	-22	-0-	354	2	58	9	N	53					180
11	420 N	410	-0-	-10	-0-	341	2	69	9	N	63	169	1			74
12	465 N	438	-0-	-27	-0-	352	2	86	9	N	78					152

TOTAL GAS PROD: 5,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 640

OLIVE MAE (CADDO) //CONT.// 67155 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
COMPTON, DON WELL #: 1 RRCID -> 258543 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3338 - 3346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558 N	325	-0-	-233	-0-	325	2		N	-0-			5
02	364 N	282	-0-	-82	-0-	282	2		N	-0-			5
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			5
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-			5
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-			5
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-			5
07	837 N	597	-0-	-240	-0-	597	2		N	-0-			5
08	837 N	739	-0-	-98	-0-	739	2		N	-0-			5
09	810 N	742	-0-	-68	-0-	742	2		N	-0-			5
10	589 N	494	-0-	-95	-0-	494	2		N	-0-			5
11	720 N	398	-0-	-322	-0-	398	2		N	-0-			5
12	775 N	434	-0-	-341	-0-	434	2		N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 6,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMPTON SISTERS "2960" WELL #: 1 RRCID -> 273279 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3330 - 3340

04	540 X	418	-0-	-122	-0-	418	2		N	-0-			-0-
05	558 X	449	-0-	-109	-0-	449	2		N	-0-			-0-
06	540 X	508	-0-	-32	-0-	508	2		N	-0-			-0-
07	558 X	377	-0-	-181	-0-	377	2		N	-0-			-0-
08	558 X	503	-0-	-55	-0-	503	2		N	-0-			-0-
09	540 X	479	-0-	-61	-0-	479	2		N	-0-			-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-
11	480 N	420	-0-	-60	-0-	420	2		N	-0-			-0-
12	496 N	436	-0-	-60	-0-	436	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
03	14B DENY	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	8	-0-	8	8	8	3			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	7	-0-	7	15	7	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	5	-0-	5	20	5	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-			-0-
09	20 N	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORAN (MARBLE FALLS) 67477 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
CROWN EQUIPMENT CO. 191534
BRIMER WELL #: 1 RRCID -> 274095 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 3958 - 4480

06	3683	3506	-0-	-177	-0-	3506	2			N	-0-			-0-
07	3937	3176	-0-	-761	-0-	3176	2			N	-0-			-0-
08	3937	3217	-0-	-720	-0-	3217	2			N	-0-			-0-
09	3810	2561	-0-	-1249	-0-	2561	2			N	-0-			-0-
10	3937	2428	-0-	-1509	-0-	2417	2	11	9	N	10			10
11	1865 R	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-			10
*12	1525 R	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 18,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ORAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 67477 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GREEN, W.T. WELL #: 7 RRCID -> 275315 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4552 - 4944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2396	-0-	2396	2396	2396	2			N	-0-					-0-
04	0	2621	-0-	2621	5017	2621	2			N	-0-					-0-
05	0	2420	-0-	2420	7437	2420	2			N	-0-					-0-
06	0	2131	-0-	2131	9568	2131	2			N	-0-					-0-
07	0	2676	-0-	2676	12244	2676	2			N	-0-					-0-
08	0	2690	-0-	2690	14934	2690	2			N	-0-					-0-
09	0	2506	-0-	2506	17440	2506	2			N	-0-					-0-
10	0	2446	-0-	2446	19886	2446	2			N	-0-					-0-
*11	0	7941	-0-	7941	27827	7941	2			N	-0-					-0-
12	4644	NO RPT	-0-	-4644	23183					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H3 OPERATING, LLC 351867
NORTH ORAN WELL #: 1 RRCID -> 142822 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4830 - 4836

01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	93 N	29	-0-	-64 B	-0-	6	1	23	2	N	-0-					18
02	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	21	1	63	2	N	-0-					18
04	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	14	1	55	2	N	-0-					18
05	93 N	41	-0-	-52 B	-0-	12	1	29	2	N	-0-					18
06	90 N	61	-0-	-29 B	-0-	17	1	44	2	N	-0-					18
07	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	12	1	29	2	N	-0-					18
08	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	5	1	13	2	N	-0-					18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	60 N	8	-0-	-52 B	-0-	4	1	4	2	N	-0-					18
10	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	6	1	23	2	N	-0-					18
11	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	8	1	22	2	N	-0-					18
12	8 N	NO RPT	-0-	-8 B	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORAN (4230 CONGL) //CONT.// 67477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
PATTON EXPLORATION, INC. //CONT.// 643730
NORMAN-ORAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074356 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	266	-0-	-292 B	-0-	59	1	207	2	N	-0-					8
02	336	N	334	-0-	-2 B	-0-	334	2			N	-0-					8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	78	1	235	2	N	-0-					8
04	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	85	1	343	2	N	-0-					8
05	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	150	1	384	2	N	-0-					8
06	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	115	1	310	2	N	-0-					8
07	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	143	1	353	2	N	-0-					8
08	527	N	281	-0-	-246 B	-0-	80	1	201	2	N	-0-					8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	165	-0-	-255 B	-0-	81	1	84	2	N	-0-					8
10	496	N	220	-0-	-276 B	-0-	46	1	174	2	N	-0-					8
11	270	N	202	-0-	-68 B	-0-	53	1	149	2	N	-0-					8
12	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 3,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
PUREFOY-MASK WELL #: 1 C RRCID -> 064625 COMPL. DATE 11/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4193 - 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
01	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	S	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, FLORENCE -A- WELL #: 1 RRCID -> 074801 COMPL. DATE 06/20/1976 TOTAL DEPTH 4775 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	560	N	468	-0-	-92 B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	452	-0-	-44 B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	450	N	75	-0-	-375 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
*11	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	682 N	350	-0-	-332 B	-0-	350	2		N	-0-			-0-
02	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2		N	-0-			-0-
04	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2		N	-0-			-0-
05	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2		N	-0-			-0-
06	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2		N	-0-			-0-
07	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2		N	-0-			-0-
08	713 N	696	-0-	-17 B	-0-	696	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	630 N	589	-0-	-41 B	-0-	589	2		N	-0-			-0-
10	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2		N	-0-			-0-
11	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2		N	-0-			-0-
*12	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORAN PATTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 085020 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4616 - 4636

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 535 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					42
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					42
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					42
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					42
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					42
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					42
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					42
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					42
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					42
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					42
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					42
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 1,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWELL G-4 WELL #: RRCID -> 162014 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4605 - 4743

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2001

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXFORD (CADDO) //CONT.// 67919 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
CLEAR FORK, INCORPORATED //CONT.// 159500
NEWELL G-5 WELL #: 2D RRCID -> 197806 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4576 - 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
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					46
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					46
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					46
04	120	N	26	-0-	-94	-0-	26	2			N	-0-					46
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					46
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					46
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBY 50 WELL #: 1 RRCID -> 269357 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 3978 - 4062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	X	577	-0-	-43	-0-	577	2			N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03	620	N	524	-0-	-96	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	570	N	490	-0-	-80	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	510	N	468	-0-	-42	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
09	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	2			N	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
11	600	N	457	-0-	-143	-0-	457	2			N	-0-					-0-
12	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	15	-0-	-512	-0-	15	2			N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					44
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	633	-0-	-731	-0-	633	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	481	-0-	-1193	-0-	481	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	418	-0-	-842	-0-	418	2			N	-0-					-0-
10	620	N	426	-0-	-194	-0-	426	2			N	-0-					-0-
11	480	N	407	-0-	-73	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REPASS WELL #: 2 RRCID -> 108888 COMPL. DATE 12/19/1983 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4087 - 4100

01	961	N	332	-0-	-629	-0-	332	2			N	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	951	-0-	-129	-0-	951	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	841	-0-	-213	-0-	841	2			N	-0-					-0-
08	992	N	854	-0-	-138	-0-	854	2			N	-0-					-0-
09	960	N	742	-0-	-218	-0-	742	2			N	-0-					-0-
10	837	N	254	-0-	-583	-0-	254	2			N	-0-					-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	775	N	579	-0-	-196	-0-	579	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
DOFFLEMYER WELL #: 1 RRCID -> 109788 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 4064 - 4082

01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	767	-0-	-318	-0-	767	3			N	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
06	750	N	641	-0-	-109	-0-	641	3			N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
*11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2040	-0-	-285	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
10	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
*11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	127	-0-	-121	-0-	125	2	2	9	Y	2					13
02	DLQ G-10		37	-0-	37	37	33	2	4	9	Y	4					17
03	176	N	139	-0-	-37	-0-	139	2			Y	-0-					17
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					17
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	184	2	22	9	Y	20	30	1			7
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	2	1	9	Y	1					8
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					8
08	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			Y	-0-					8
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	161	2	3	9	Y	3					11
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	193	2	3	9	Y	3					14
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	186	2	4	9	Y	4					18
12	155	N	117	-0-	-38	-0-	113	2	4	9	Y	4					22

TOTAL GAS PROD: 1,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

JOHNS WELL #: 2 RRCID -> 212399 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4032 - 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
01	217	N	138	-0-	-79	-0-	136	2	2	9	Y	2					13
02	DLQ G-10		41	-0-	41	41	37	2	4	9	Y	4					17
03	192	N	151	-0-	-41	-0-	151	2			Y	-0-					17
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					17
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	200	2	21	9	Y	19	29	1			7
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	173	2	1	9	Y	1					8
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					8
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			Y	-0-					8
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	174	2	3	9	Y	3					11
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	211	2	3	9	Y	3					14
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	202	2	4	9	Y	4					18
12	186	N	130	-0-	-56	-0-	123	2	7	9	Y	6					24

TOTAL GAS PROD: 2,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.) //CONT.// 68130 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
HILL, R.M. OPERATING INC. //CONT.// 387991
JOHNS WELL #: 4 RRCID -> 222979 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4210 - 4230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3999 X	3406	-0-	-593	-0-	3332	2	74	9	Y	67	68	1			30
02	DLQ G-10	2926	-0-	2926	2926	2872	2	54	9	Y	49	34	1			45
03	6294 X	3368	-0-	-2926	-0-	3296	2	72	9	Y	65	86	1			24
04	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3326	2	64	9	Y	58	51	1			31
05	3751 X	3625	-0-	-126	-0-	3564	2	61	9	Y	55	68	1			18
06	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3526	2	51	9	Y	46	50	1			14
07	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3643	2	52	9	Y	47	34	1			27
08	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3617	2	52	9	Y	47	51	1			23
09	3570 X	3521	-0-	-49	-0-	3471	2	50	9	Y	45	52	1			16
10	3689 X	3575	-0-	-114	-0-	3524	2	51	9	Y	46	35	1			27
11	3570 X	3361	-0-	-209	-0-	3313	2	48	9	Y	44	52	1			19
12	3689 X	3468	-0-	-221	-0-	3416	2	52	9	Y	47	52	1			14

TOTAL GAS PROD: 41,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 616

GRAGG, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 228801 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3860 - 3868

01	1643 X	1417	-0-	-226	-0-	1413	2	4	9	N	4	1	8			80
02	1344 X	1289	-0-	-55	-0-	1283	2	6	9	N	5	1	8			84
03	1519 X	1468	-0-	-51	-0-	1462	2	6	9	N	5					89
04	1470 X	1434	-0-	-36	-0-	1428	2	6	9	N	5	1	8			93
05	1519 X	1516	-0-	-3	-0-	1510	2	6	9	N	5					98
06	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1450	2	3	9	N	3					101
07	1488 X	1486	-0-	-2	-0-	1479	2	7	9	N	6	1	8			106
08	1519 X	1430	-0-	-89	-0-	1426	2	4	9	N	4	1	8			109
09	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1470	2	6	9	N	5	1	8			113
10	1519 X	1420	-0-	-99	-0-	1417	2	3	9	N	3					116
11	1440 X	1253	-0-	-187	-0-	1247	2	6	9	N	5	1	8			120
12	1519 X	1442	-0-	-77	-0-	1436	2	6	9	N	5	1	8			124

TOTAL GAS PROD: 17,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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

01	775 N	356	-0-	-419 B	-0-	227	1	129	2	N	-0-					17
02	644 N	582	-0-	-62 B	-0-	364	1	218	2	N	-0-					17
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	491	1	287	2	N	-0-					17
04	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	467	1	242	2	N	-0-					17
05	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	508	1	270	2	N	-0-					17
06	750 N	747	-0-	-3 B	-0-	490	1	257	2	N	-0-					17
07	744 N	486	-0-	-258 B	-0-	331	1	155	2	N	-0-					17
08	775 N	774	-0-	-1 B	-0-	507	1	267	2	N	-0-					17
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	750 N	734	-0-	-16 B	-0-	498	1	236	2	N	-0-					17
10	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	483	1	212	2	N	-0-					17
11	750 N	683	-0-	-67 B	-0-	480	1	203	2	N	-0-					17
12	744 N	446	-0-	-298 B	-0-	339	1	107	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 7,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	527 N	281	-0-	-246 B	-0-	186	1	95	2	N	-0-					1
02	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	313	1	164	2	N	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	387	1	191	2	N	-0-					1
04	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	389	1	178	2	N	-0-					1
05	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	424	1	200	2	N	-0-					1
06	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	394	1	180	2	N	-0-					1
07	589 N	551	-0-	-38 B	-0-	388	1	161	2	N	2	1	8			2
						2	9									
08	620 N	612	-0-	-8 B	-0-	420	1	192	2	N	-0-					2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	415	1	176	2	N	-0-					2
10	558 N	555	-0-	-3 B	-0-	401	1	154	2	N	-0-					2
11	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	440	1	182	2	N	-0-					2
12	620 N	417	-0-	-203 B	-0-	322	1	95	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
01	372 N	192	-0-	-180 B	-0-	143	1	49	2	N	-0-					12
02	308 N	258	-0-	-50 B	-0-	200	1	58	2	N	-0-					12
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	274	1	85	2	N	-0-					12
04	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	258	1	68	2	N	-0-					12
05	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	264	1	65	2	N	-0-					12
06	360 N	301	-0-	-59 B	-0-	247	1	54	2	N	-0-					12
07	341 N	217	-0-	-124 B	-0-	180	1	37	2	N	-0-					12
08	341 N	234	-0-	-107 B	-0-	190	1	44	2	N	-0-					12
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	252	1	53	2	N	-0-					12
10	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	256	1	50	2	N	-0-					12
11	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	221	1	29	2	N	-0-					12
12	310 N	233	-0-	-77 B	-0-	214	1	19	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 3,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1116	N	303	-0-	-813	-0-	195	1	108	2	N	-0-					4
02	896	N	594	-0-	-302	-0-	373	1	221	2	N	-0-					4
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	641	1	422	2	N	-0-					4
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	633	1	378	2	N	25					29
							28	9									
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	643	1	383	2	N	2					31
							2	9									
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	639	1	383	2	N	-0-					31
07	1085	N	846	-0-	-239	-0-	552	1	294	2	N	-0-					31
08	1023	N	990	-0-	-33	-0-	628	1	362	2	N	-0-					31
09	1020	N	962	-0-	-58	-0-	628	1	334	2	N	-0-					31
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	695	1	364	2	N	-0-					31
11	960	N	848	-0-	-112	-0-	579	1	269	2	N	-0-					31
12	992	N	663	-0-	-329	-0-	467	1	196	2	N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 10,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					86
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					86
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					86
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					86
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					86
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					86
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					86
10	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	3			N	-0-					86
*11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					86
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 1,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	22	1	106	2	N	-0-					23
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	8	1	37	2	N	-0-					23
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	2	N	-0-					23
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	2	N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	21	1	68	2	N	-0-					23
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	16	1	37	2	N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	26	1	91	2	N	-0-					23
*10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	21	1	57	2	N	-0-					23
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	341 N	135	-0-	-206	-0-	109	1	26	2	N	-0-					5
02	308 N	224	-0-	-84	-0-	180	1	44	2	N	-0-					5
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	254	1	67	2	N	-0-					5
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	254	1	64	2	N	-0-					5
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	250	1	53	2	N	-0-					5
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	251	1	57	2	N	-0-					5
07	341 N	283	-0-	-58	-0-	239	1	44	2	N	-0-					5
08	310 N	283	-0-	-27	-0-	239	1	44	2	N	-0-					5
09	300 N	269	-0-	-31	-0-	231	1	38	2	N	-0-					5
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	244	1	40	2	N	-0-					5
11	270 N	234	-0-	-36	-0-	212	1	22	2	N	-0-					5
12	279 N	240	-0-	-39	-0-	218	1	22	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 3,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	713 #	657	-0-	-56	-0-	657	3			N	-0-					-0-
02	616 #	610	-0-	-6	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03	744 #	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-					-0-
04	754 R	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
05	757 R	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
06	690 #	651	-0-	-39	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	713 #	698	-0-	-15	-0-	698	3			N	-0-					-0-
08	775 #	681	-0-	-94	-0-	681	3			N	-0-					-0-
09	750 #	604	-0-	-146	-0-	604	3			N	-0-					-0-
10	744 #	626	-0-	-118	-0-	626	3			N	-0-					-0-
11	690 #	499	-0-	-191	-0-	499	3			N	-0-					-0-
*12	713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRA WELL #: 4 RRCID -> 121863 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3752 - 3768

01	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	60 #	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	60 #	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P.K. DAM (CONGL. 3820) //CONT.// 68136 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
NWG OPERATING LLC 616947
BELDING, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 070659 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 3913 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63 R	63	-0-	-0-	-0-	11	1	52	2	N	-0-					-0-
02	112 #	96	-0-	-16	-0-	16	1	80	2	N	-0-					-0-
03	212 R	212	-0-	-0-	-0-	19	1	193	2	N	-0-					-0-
04	151 R	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	2	N	-0-					-0-
05	254 R	254	-0-	-0-	-0-	88	1	166	2	N	-0-					-0-
06	90 #	76	-0-	-14	-0-	18	1	58	2	N	-0-					-0-
07	93 #	57	-0-	-36	-0-	17	1	40	2	N	-0-					-0-
08	248 #	68	-0-	-180	-0-	16	1	52	2	N	-0-					-0-
09	240 #	76	-0-	-164	-0-	17	1	59	2	N	-0-					-0-
10	248 #	82	-0-	-166	-0-	22	1	60	2	N	-0-					-0-
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	279 #	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	252 #	185	-0-	-67	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	240 #	192	-0-	-48	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	248 #	153	-0-	-95	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	240 #	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	248 #	145	-0-	-103	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	248 #	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	217 #	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	210 #	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	279 #	68	-0-	-211	-0-	68	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, M. H. WELL #: 920 RRCID -> 170975 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4054 - 4084

01	806 #	755	-0-	-51	-0-	755	2			N	-0-					67
02	756 #	747	-0-	-9	-0-	747	2			N	-0-					67
03	837 #	701	-0-	-136	-0-	701	2			N	-0-					67
04	780 #	447	-0-	-333	-0-	447	2			N	-0-					67
05	837 #	615	-0-	-222	-0-	615	2			N	-0-					67
06	1124 R	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					67
07	1149 R	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					67
08	1120 R	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					67
09	1110 #	911	-0-	-199	-0-	911	2			N	-0-					67
10	1147 #	855	-0-	-292	-0-	855	2			N	-0-					67
11	1110 #	910	-0-	-200	-0-	910	2			N	-0-	61	1			6
12	1147 #	965	-0-	-182	-0-	965	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 10,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1222 R	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					52
02	878 R	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					52
03	1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					52
04	1082 R	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					52
05	1108 R	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					52
06	1086 R	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					52
07	1105 R	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					52
08	1126 R	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					52
09	1042 R	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					52
10	1049 R	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					52
11	1111 R	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					52
*12	1106 R	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 13,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, M. H. WELL #: 32 RRCID -> 178143 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3767 - 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
01	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					8
02	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					8
03	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					8
04	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					8
05	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					8
06	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					8
07	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					8
08	222 R	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1	9	N	1					9
09	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					9
10	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					9
11	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					9
*12	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 2,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCMURREY, M. H. C WELL #: 100C RRCID -> 183177 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4060 - 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
01	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					97
02	532 #	404	-0-	-128	-0-	404	2			N	-0-					97
03	706 R	706	-0-	-0-	-0-	675	2	31	9	N	28					125
04	643 R	643	-0-	-0-	-0-	615	2	28	9	N	25					150
05	670 R	670	-0-	-0-	-0-	651	2	19	9	N	17					167
06	690 #	438	-0-	-252	-0-	415	2	23	9	N	21					188
07	713 #	456	-0-	-257	-0-	456	2			N	-0-	159	1			29
08	713 #	511	-0-	-202	-0-	511	2			N	-0-					29
09	660 #	444	-0-	-216	-0-	444	2			N	-0-					29
10	682 #	421	-0-	-261	-0-	384	2	37	9	N	34					63
11	582 R	582	-0-	-0-	-0-	463	2	119	9	N	108	171	1			-0-
*12	588 R	588	-0-	-0-	-0-	566	2	22	9	N	20					20

TOTAL GAS PROD: 6,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

P.K. DAM (CONGL. 3820) //CONT.// 68136 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
CLAYPOOL-BOWEN WELL #: 1 RRCID -> 195461 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4051 - 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
01	434 #	165	-0-	-269	-0-	165	2			N	-0-			19
02	392 #	140	-0-	-252	-0-	140	2			N	-0-			19
03	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			19
04	150 #	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-			19
05	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			19
06	150 #	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-			19
07	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			19
08	155 #	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-			19
09	150 #	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-			19
10	155 #	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-			19
11	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			19
*12	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 1,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
GARLAND BEND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143012 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4234 - 4244

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	575	-0-	575	575	575	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	730	-0-	730	1305	730	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	429	-0-	429	1734	429	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	539	-0-	539	2273	539	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	732	-0-	732	3005	732	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	642	-0-	642	3647	642	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	363	-0-	363	4010	363	2			N	-0-			-0-
09	4661 R	651	-0-	-4010	-0-	651	2			N	-0-			-0-
10	711 R	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-			-0-
11	720 #	218	-0-	-502	-0-	218	2			N	-0-			-0-
12	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITCOCK, INC. 665870
MURPHY,FRANCES B. WELL #: 6 RRCID -> 114230 COMPL. DATE 01/02/1978 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3819 - 3834

01	403 #	207	-0-	-196	-0-	153	1	54	2	N	-0-			68
02	364 #	309	-0-	-55	-0-	226	1	83	2	N	-0-			68
03	403 #	400	-0-	-3	-0-	295	1	105	2	N	-0-			68
04	354 R	354	-0-	-0-	-0-	273	1	81	2	N	-0-			68
05	381 R	381	-0-	-0-	-0-	292	1	89	2	N	-0-			68
06	390 #	385	-0-	-5	-0-	292	1	93	2	N	-0-			68
07	403 #	296	-0-	-107	-0-	229	1	67	2	N	-0-			68
08	403 #	399	-0-	-4	-0-	302	1	97	2	N	-0-			68
09	390 #	386	-0-	-4	-0-	299	1	87	2	N	-0-			68
10	403 #	394	-0-	-9	-0-	307	1	87	2	N	-0-			68
11	390 #	337	-0-	-53	-0-	273	1	64	2	N	-0-			68
12	403 #	286	-0-	-117	-0-	245	1	41	2	N	-0-			68

TOTAL GAS PROD: 4,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
CAUDILL HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 4245 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
01	992	X	801	-0-	-191	-0-	801	2			N	-0-					116
02	DLQ G-10		707	-0-	707	707	707	2			N	-0-					116
03	1518	N	811	-0-	-707	-0-	811	2			N	-0-					116
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	786	2	1	9	N	1	1	8			116
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	798	2	4	9	N	4	80	1	1	8	39
06	780	N	666	-0-	-114	-0-	660	2	6	9	N	5					44
07	806	N	785	-0-	-21	-0-	776	2	9	9	N	8					52
08	806	X	753	-0-	-53	-0-	749	2	4	9	N	4					56
09	780	X	690	-0-	-90	-0-	689	2	1	9	N	1					57
10	806	X	630	-0-	-176	-0-	630	2			N	-0-					57
11	750	X	714	-0-	-36	-0-	714	2			N	-0-					57
12	775	X	675	-0-	-100	-0-	675	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 8,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
CAUDILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 111956 COMPL. DATE 07/18/1983 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 4030 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-			20
02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-			20
03	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-			20
04	1140 N	1119	-0-	-21	-0-	1119	2			N	-0-			20
05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-			20
06	1140 N	980	-0-	-160	-0-	980	2			N	-0-			20
07	1147 N	994	-0-	-153	-0-	994	2			N	-0-			20
08	1116 N	922	-0-	-194	-0-	922	2			N	-0-			20
09	990 N	974	-0-	-16	-0-	974	2			N	-0-			20
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-			20
11	900 N	852	-0-	-48	-0-	852	2			N	-0-			20
12	992 N	902	-0-	-90	-0-	902	2			N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 12,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNODDY STUART WELL #: 2 RRCID -> 203405 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 4224 PERF. 3963 - 3968

01	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-			35
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	66	2	2	9	N	2			37
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	86	2	8	9	N	7			44
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			44
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	N	1			45
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-			45
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	94	2	6	9	N	5			50
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			50
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-			50
10	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-			50
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-			50
*12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 949 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1860	N	1764	-0-	-96	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1607	-0-	-98	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1588	-0-	-241	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1448	-0-	-112	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1450	-0-	-317	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1511	-0-	-70	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1173	-0-	-267	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	1163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS, WADE "47" WELL #: 3 RRCID -> 206867 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3536 - 3546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
02	840	N	799	-0-	-41	-0-	799	2			N	-0-					-0-
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
04	900	N	786	-0-	-114	-0-	786	2			N	-0-					-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	998	-0-	-87	-0-	998	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	792	-0-	-378	-0-	792	2			N	-0-					-0-
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
11	960	N	896	-0-	-64	-0-	896	2			N	-0-					-0-
*12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS, WADE "47" WELL #: 1 RRCID -> 212585 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 4380 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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767 #	1612	-0-	-155	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
02	1428 #	1315	-0-	-113	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
03	1638 R	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
04	1560 #	1224	-0-	-336	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
05	1612 #	1354	-0-	-258	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
06	1673 R	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
07	1734 R	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
08	1643 #	1618	-0-	-25	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
09	1680 #	1630	-0-	-50	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
10	1736 #	1634	-0-	-102	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
11	1680 #	1505	-0-	-175	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
12	1736 #	1523	-0-	-213	-0-	1523	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO DAVIS (RANGER) 68672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206
STANBAUGH "C" WELL #: 1 RRCID -> 222169 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 2935 - 2964

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2014 - PLUGGED 06/20/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO (MARBLE FALLS CONGL.)//CONT.// 68693 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
TARPON OIL & GAS CO. 836178
BOA WELL #: 1 RRCID -> 269391 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4410 - 4420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7657 #	3322	-0-	-4335	-0-	3322	2			N	-0-					176
02	2939 R	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					176
03	2997 R	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					176
04	6140	6140	-0-	-0-	-0-	6140	2			N	-0-					176
05	6184	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			N	-0-					176
06	3810	6184	-0-	2374	2374	6184	2			N	-0-					176
07	5246	5246	-0-	-0-	2374	5246	2			N	-0-					176
08	4433	3973	-0-	-460	1914	3973	2			N	-0-					176
09	5382 R	3468	-0-	-1914	-0-	3468	2			N	-0-					176
10	0 >	3224	-0-	3224	-0-	3224	2			N	-0-					176
11	6180 #	2801	-0-	-3379	-0-	2801	2			N	-0-					176
12	5239 #	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					176

TOTAL GAS PROD: 46,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO, SW (STRAWN) //CONT.// 68700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
HEATH, ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 073095 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS WESTERN CORP. 841335
TURNER WELL #: 3 RRCID -> 073827 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
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	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
BACON ENERGY 042398
LANE WELL #: 103 RRCID -> 190181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3092 - 3124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	909 R	909	-0-	-0-	-0-	689	3	220	9	N	200					317
02	896 #	633	-0-	-263	-0-	561	3	72	9	N	65	361	1			21
03	992 #	716	-0-	-276	-0-	644	3	72	9	N	65					86
04	960 #	780	-0-	-180	-0-	642	3	138	9	N	125	178	1			33
05	899 #	843	-0-	-56	-0-	650	3	193	9	N	175	174	1			34
06	1010 R	1010	-0-	-0-	-0-	625	3	385	9	N	350	341	1			43
07	922 R	922	-0-	-0-	-0-	647	3	275	9	N	250	173	1			120
08	967 R	967	-0-	-0-	-0-	686	3	281	9	N	255	175	1			200
09	1020 #	968	-0-	-52	-0-	660	3	308	9	N	280	358	1			122
10	1425 R	1425	-0-	-0-	-0-	820	3	605	9	N	550	523	1			149
*11	1020 #	665	-0-	-355	-0-	500	3	165	9	N	150	167	1			132
*12	961 #	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 9,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,465

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
LANDAR WELL #: 7 RRCID -> 124632 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3952 - 3958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 #	405	-0-	-91	-0-	405	3		N	-0-			5
02	448 #	280	-0-	-168	-0-	280	3		N	-0-			5
03	465 #	386	-0-	-79	-0-	386	3		N	-0-			5
04	450 #	401	-0-	-49	-0-	401	3		N	-0-			5
05	450 R	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			5
06	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			5
07	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			5
08	403 #	391	-0-	-12	-0-	391	3		N	-0-			5
09	450 #	307	-0-	-143	-0-	307	3		N	-0-			5
10	465 #	323	-0-	-142	-0-	323	3		N	-0-			5
11	420 #	320	-0-	-100	-0-	320	3		N	-0-			5
*12	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			5

TOTAL GAS PROD: 4,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	155 #	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-			-0-
02	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
03	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
04	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
05	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
06	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
07	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
08	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
09	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
10	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
11	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
*12	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. N. STUART WELL #: 7433 RRCID -> 275278 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4022 - 4052

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	1011	-0-	1011	1011	1011	2		N	-0-			-0-
06	0	801	-0-	801	1812	801	2		N	-0-			-0-
07	0	867	-0-	867	2679	867	2		N	-0-			-0-
08	0	936	-0-	936	3615	936	2		N	-0-			-0-
09	0	868	-0-	868	4483	868	2		N	-0-			-0-
10	0	874	-0-	874	5357	874	2		N	-0-			-0-
11	0	878	-0-	878	6235	878	2		N	-0-			-0-
*12	814	923	-0-	109	6344	923	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
WHITE RAGLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267492 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 7039 - 7348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	3893	-0-	1599	107773	3850	3	43	9	N	39					98
02	2072	3639	-0-	1567	109340	3589	3	50	9	N	45					143
03	2294	3854	-0-	1560	110900	3815	3	39	9	N	35					178
04	2220	4699	-0-	2479	113379	4674	3	25	9	N	23					201
05	2294	4373	-0-	2079	115458	4349	3	24	9	N	22					223
06	2220	3698	-0-	1478	116936	3685	3	13	9	N	12	171	1			64
07	2294	5151	-0-	2857	119793	5125	3	26	9	N	24					88
08	2294	4721	-0-	2427	122220	4702	2	19	9	N	17					105
09	2220	4408	-0-	2188	124408	4394	2	14	9	N	13					118
10	2294	1896	-0-	-398	124010	1865	2	31	9	N	28					146
*11	2220	3867	-0-	1647	125657	3848	2	19	9	N	17					163
*12	2294	3593	-0-	1299	126956	3569	2	24	9	N	22					185

TOTAL GAS PROD: 47,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
GREEN, W. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4680 PERF. 3832 - 3880

01	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-			5
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	14	2	N	-0-			5
03	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-			5
04	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-			5
05	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-			5
06	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-			5
07	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-			5
08	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-			5
09	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	2	N	-0-			5
10	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			5
11	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2	N	-0-			5
12	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 151878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4242 - 4249

01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-			138
02	28 #	15	-0-	-13	-0-	15	2	N	-0-			138
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			138
04	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-			138
05	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-			138
06	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-			138
07	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-			138
08	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-			138
09	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	2	N	-0-			138
10	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			138
11	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2	N	-0-			138
12	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-			138

TOTAL GAS PROD: 214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	248 #	217	-0-	-31	-0-	43	1	174	3	N	-0-					74
02	224 #	74	-0-	-150	-0-	12	1	62	3	N	-0-					74
03	248 #	71	-0-	-177	-0-	11	1	60	3	N	-0-					74
04	240 #	68	-0-	-172	-0-	11	1	57	3	N	-0-					74
05	248 #	3	-0-	-245	-0-	3	3			N	-0-					74
06	210 #	29	-0-	-181	-0-	29	3			N	-0-					74
07	93 #	21	-0-	-72	-0-	21	3			N	-0-					74
08	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					74
09	60 #	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					74
10	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					74
11	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					74
*12	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP EXPLORATION, INC. 233990
CREWS WELL #: 1 RRCID -> 255436 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3334 - 3344

01	1190 R	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
02	1191 R	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
03	1221 R	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
04	1188 R	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
05	1191 R	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
06	1136 R	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
07	1147 R	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
08	1218 R	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
09	1166 R	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
10	1130 R	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
11	1078 R	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
*12	1062 R	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP-CHESNUT WELL #: 2A RRCID -> 264812 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 2783 PERF. 2034 - 2260

01	1364 #	1059	-0-	-305	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
02	1232 #	1043	-0-	-189	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
03	1240 #	1082	-0-	-158	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
04	1200 #	1005	-0-	-195	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
05	1147 #	997	-0-	-150	-0-	997	2			N	-0-					-0-
06	1110 #	945	-0-	-165	-0-	945	2			N	-0-					-0-
07	1147 #	902	-0-	-245	-0-	902	2			N	-0-					-0-
08	1085 #	873	-0-	-212	-0-	873	2			N	-0-					-0-
09	1020 #	840	-0-	-180	-0-	840	2			N	-0-					-0-
10	992 #	805	-0-	-187	-0-	805	2			N	-0-					-0-
11	960 #	664	-0-	-296	-0-	664	2			N	-0-					-0-
12	899 #	694	-0-	-205	-0-	694	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
DUNLAP EXPLORATION, INC. //CONT.// 233990
CREWS WELL #: 1A RRCID -> 264863 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 1358 PERF. 1044 - 1110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G & F OIL, INC. 292000
WELLS WELL #: 1E RRCID -> 141894 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3778 - 3782

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMPTON, JOHN T. & JAMES BAILEY 353200
HAMPTON,ANGELA WELL #: 1 RRCID -> 130759 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 2546 - 2552

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	90 #	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	93 #	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	90 #	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 894 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	186 #	83	-0-	-103	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					4
02	156 R	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	2	Y	-0-					4
03	186 #	114	-0-	-72	-0-	4	1	110	2	Y	-0-					4
04	189 R	189	-0-	-0-	-0-	4	1	185	2	Y	-0-					4
05	186 #	159	-0-	-27	-0-	4	1	155	2	Y	-0-					4
06	214 R	214	-0-	-0-	-0-	4	1	210	2	Y	-0-					4
07	186 #	90	-0-	-96	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					4
08	DLQ G-10	79	-0-	79	79	4	1	75	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10	164	-0-	164	243	4	1	160	2	Y	-0-					4
10	DLQ G-10	70	-0-	70	313	4	1	66	2	Y	-0-					4
11	DLQ G-10	133	-0-	133	446	4	1	129	2	Y	-0-					4
*12	576 R	130	-0-	-446	-0-	4	1	126	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	84 #	57	-0-	-27	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	93 #	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	60 #	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	70 R	70	-0-	-0-	-0-	61	2	9	9	N	8					8
10	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					8
11	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					8
*12	73 R	73	-0-	-0-	-0-	60	2	13	9	N	12					20

TOTAL GAS PROD: 708 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
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
01	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
02	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
03	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
04	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			-0-
05	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-
06	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			-0-
07	155 #	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-			-0-
08	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
09	240 #	162	-0-	-78	-0-	162	2			N	-0-			-0-
10	248 #	161	-0-	-87	-0-	161	2			N	-0-			-0-
11	240 #	144	-0-	-96	-0-	144	2			N	-0-			-0-
12	217 #	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1155 R	78	-0-	-1077	-0-	13	1	65	2	N	-0-			43
02	1260 #	197	-0-	-1063	-0-	33	1	164	2	N	-0-			43
03	1767	3616	-0-	1849	1849	319	1	3297	2	N	-0-			43
04	1710	3068	-0-	1358	3207	291	1	2777	2	N	-0-			43
05	1767	2436	-0-	669	3876	2436	2			N	-0-			43
06	1710	1606	-0-	-104	3772	1606	2			N	-0-			43
07	1767	878	-0-	-889	2883	878	2			N	-0-			43
08	1767	1481	-0-	-286	2597	1481	2			N	-0-			43
*09	1710	-0-	-0-	-1710	887					N	-0-			43
*10	1767	889	-0-	-878	9	889	2			N	-0-			43
11	1350 #	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT			43
*12	868 #	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			43

TOTAL GAS PROD: 14,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	78 R	78	-0-	-0-	-0-	13	1	65	2	N	-0-			-0-
02	84 R	84	-0-	-0-	-0-	14	1	70	2	N	-0-			-0-
03	93 R	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	N	-0-			-0-
04	70 R	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-			-0-
05	124 R	124	-0-	-0-	-0-	43	1	81	2	N	-0-			-0-
06	96 R	96	-0-	-0-	-0-	23	1	73	2	N	-0-			-0-
07	93 #	85	-0-	-8	-0-	25	1	60	2	N	-0-			-0-
08	124 #	118	-0-	-6	-0-	28	1	90	2	N	-0-			-0-
09	120 #	93	-0-	-27	-0-	20	1	73	2	N	-0-			-0-
10	124 #	108	-0-	-16	-0-	29	1	79	2	N	-0-			-0-
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-
*12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 949 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITCOCK, INC. 665870
JOHNSON A WELL #: 1 RRCID -> 158857 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 1745 PERF. 1223 - 1242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	500	R	500	-0-	-0-	-0-	49	1	451	2	N	-0-					7
02	476	R	476	-0-	-0-	-0-	36	1	440	2	N	-0-					7
03	496	#	486	-0-	-10	-0-	38	1	448	2	N	-0-					7
04	480	#	473	-0-	-7	-0-	38	1	435	2	N	-0-					7
05	527	#	472	-0-	-55	-0-	39	1	433	2	N	-0-					7
06	510	#	449	-0-	-61	-0-	37	1	412	2	N	-0-					7
07	527	#	444	-0-	-83	-0-	37	1	407	2	N	-0-					7
08	496	#	438	-0-	-58	-0-	35	1	403	2	N	-0-					7
09	480	#	429	-0-	-51	-0-	34	1	395	2	N	-0-					7
10	465	#	450	-0-	-15	-0-	34	1	416	2	N	-0-					7
11	450	#	355	-0-	-95	-0-	28	1	327	2	N	-0-					7
12	434	#	428	-0-	-6	-0-	36	1	392	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 5,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
SABLE OPERATING COMPANY 742236
KIRK A WELL #: 2 RRCID -> 260336 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 4284 PERF. 2205 - 2215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62 #	48	-0-	-14	-0-	9	1	39	3	Y	-0-					-0-
02	56 #	36	-0-	-20	-0-	8	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	49 R	49	-0-	-0-	-0-	17	1	32	3	Y	-0-					-0-
04	60 #	10	-0-	-50	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
05	62 #	20	-0-	-42	-0-	5	1	15	3	Y	-0-					-0-
06	60 #	53	-0-	-7	-0-	10	1	43	3	Y	-0-					-0-
07	62 #	54	-0-	-8	-0-	12	1	42	3	Y	-0-					-0-
08	62 R	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	3	Y	-0-					-0-
09	60 #	58	-0-	-2	-0-	14	1	44	3	Y	-0-					-0-
10	62 #	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 426 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	341 #	67	-0-	-274	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
02	308 #	62	-0-	-246	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
03	341 #	11	-0-	-330	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	93 #	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	72 R	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
09	27 R	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
10	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	60 #	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	62 #	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BALL WELL #: 3 RRCID -> 171932 COMPL. DATE 01/20/1989 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 3172 - 3186

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	186 #	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					6
02	168 #	14	-0-	-154	-0-	14	2			N	-0-					6
03	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					6
04	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					6
05	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					6
06	240 #	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					6
07	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					6
08	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					6
09	240 #	120	-0-	-120	-0-	120	2			N	-0-					6
10	248 #	78	-0-	-170	-0-	78	2			N	-0-					6
11	300 #	34	-0-	-266	-0-	34	2			N	-0-					6
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	341 #	291	-0-	-50	-0-	75	1	216	2	N	-0-					167
02	308 #	217	-0-	-91	-0-	46	1	171	2	N	-0-					167
03	248 #	219	-0-	-29	-0-	45	1	174	2	N	-0-					167
04	270 #	193	-0-	-77	-0-	45	1	148	2	N	-0-					167
05	279 #	184	-0-	-95	-0-	37	1	147	2	N	-0-					167
06	270 #	190	-0-	-80	-0-	42	1	148	2	N	-0-					167
07	248 #	225	-0-	-23	-0-	38	1	187	2	N	-0-					167
08	217 #	203	-0-	-14	-0-	36	1	167	2	N	-0-					167
09	187 R	187	-0-	-0-	-0-	31	1	156	2	N	-0-					167
10	217 #	191	-0-	-26	-0-	35	1	156	2	N	-0-					167
11	210 #	128	-0-	-82	-0-	33	1	95	2	N	-0-					167
12	217 #	135	-0-	-82	-0-	26	1	109	2	N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 2,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	13 #	3	-0-	-10	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	120 #	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	217 #	98	-0-	-119	-0-	98	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
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
01	6	R	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
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-
09	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	6	R	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
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-
09	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248	#	220	-0-	-28	-0-	13	1	207	2	N	-0-			160
02	196	#	195	-0-	-1	-0-	8	1	187	2	N	-0-			160
03	217	#	210	-0-	-7	-0-	13	1	197	2	N	-0-			160
04	210	#	197	-0-	-13	-0-	12	1	185	2	N	-0-			160
05	217	#	171	-0-	-46	-0-	11	1	160	2	N	-0-			160
06	210	#	142	-0-	-68	-0-	9	1	133	2	N	-0-			160
07	217	#	132	-0-	-85	-0-	8	1	124	2	N	-0-			160
08	217	#	178	-0-	-39	-0-	11	1	167	2	N	-0-			160
09	210	#	185	-0-	-25	-0-	11	1	174	2	N	-0-			160
10	186	R	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	N	-0-			160
11	180	#	178	-0-	-2	-0-	11	1	167	2	N	-0-			160
12	186	#	181	-0-	-5	-0-	11	1	170	2	N	-0-			160

TOTAL GAS PROD: 2,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ANTLE OPERATING, INC. 026646
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197257 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3732 - 3737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			-0-
02	476 N	434	-0-	-42	-0-	434	2		N	-0-			-0-
03	527 N	428	-0-	-99	-0-	428	2		N	-0-			-0-
04	480 N	460	-0-	-20	-0-	460	2		N	-0-			-0-
05	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	2		N	-0-			-0-
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-
07	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	2		N	-0-			-0-
08	496 N	411	-0-	-85	-0-	411	2		N	-0-			-0-
09	420 N	400	-0-	-20	-0-	400	2		N	-0-			-0-
10	434 N	229	-0-	-205	-0-	229	2		N	-0-			-0-
11	390 N	14	-0-	-376	-0-	14	2		N	-0-			-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	496 N	374	-0-	-122	-0-	374	2		N	-0-			-0-
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-			-0-
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-			-0-
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-			-0-
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-			-0-
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			-0-
07	651 N	565	-0-	-86	-0-	565	2		N	-0-			-0-
08	651 N	568	-0-	-83	-0-	568	2		N	-0-			-0-
09	630 N	600	-0-	-30	-0-	600	2		N	-0-			-0-
10	558 N	485	-0-	-73	-0-	485	2		N	-0-			-0-
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-			-0-
*12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	558 N	399	-0-	-159	-0-	399	2		N	-0-			-0-
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-			-0-
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-			-0-
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-			-0-
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-			-0-
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-			-0-
07	682 N	604	-0-	-78	-0-	604	2		N	-0-			-0-
08	682 N	607	-0-	-75	-0-	607	2		N	-0-			-0-
09	660 N	641	-0-	-19	-0-	641	2		N	-0-			-0-
10	589 N	518	-0-	-71	-0-	518	2		N	-0-			-0-
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-			-0-
*12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					129
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					129
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					129
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					129
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					129
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					129
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					129
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					129
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					129
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					129
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					129
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: 561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS 5-44 WELL #: 3 RRCID -> 175138 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3873 - 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
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	3	N	1	-0-	-2	-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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 068073 COMPL. DATE 09/06/1976 TOTAL DEPTH 4146 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					77
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					77
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					77
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					77
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					77
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
MANLEY, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 113138 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 4833 PERF. 4660 - 4664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	372	N	227	-0-	-145	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANLEY, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 121835 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4736 - 4746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	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	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONE WELL #: 3 RRCID -> 126663 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3664 - 3672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	392	N	291	-0-	-101	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	360	N	130	-0-	-230	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	180	N	88	-0-	-92	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 494 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 374 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		572	-0-	572	572	572	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		491	-0-	491	1063	491	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		452	-0-	452	1515	452	3			N	-0-					-0-
08	2090	N	575	-0-	-1515	-0-	575	3			N	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
11	570	N	525	-0-	-45	-0-	525	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 362 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
RAYLEE-LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 204575 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5120 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	258	-0-	-145	-0-	258	3			N	-0-					55
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					55
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					55
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					55
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1576	3	156	9	N	142	172	1			25
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					25
07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					25
08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1975	3	2	9	N	2	1	8			26
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					26
10	1798	N	1563	-0-	-235	-0-	1563	3			N	-0-					26
11	1740	N	233	-0-	-1507	-0-	233	3			N	-0-					26
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 14,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

B.F.L., INC. 040409
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
06	540	N	452	-0-	-88	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
*11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
*12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		188	-0-	188	188	188	2			N	-0-					9
02	14B2 EXT		2028	-0-	2028	2216	2028	2			N	-0-					9
03	14B2 EXT		2138	-0-	2138	4354	2138	2			N	-0-					9
04	5500		1703	-0-	-3797	557	1703	2			N	-0-					9
05	2961	N	2404	-0-	-557	-0-	2404	2			N	-0-					9
06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					9
07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2206	2	15	9	N	14					23
08	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2390	2	15	9	N	14					37
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2109	2	23	9	N	21					58
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1664	2	8	9	N	7					65
11	1794	N	1184	-0-	-610	-0-	1169	2	15	9	N	14					79
*12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1048	2	15	9	N	14					93

TOTAL GAS PROD: 21,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
B.F.L., INC. //CONT.// 040409
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 067382 COMPL. DATE 07/19/1976 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 3174 - 0

01	310 N	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-			-0-
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-			-0-
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			-0-
04	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-			-0-
05	589 N	400	-0-	-189	-0-	400	2			N	-0-			-0-
06	390 N	270	-0-	-120	-0-	270	2			N	-0-			-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
08	403 N	135	-0-	-268	-0-	135	2			N	-0-			-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			-0-
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			-0-
*12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG STAR EXPLORATION 070442
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 057812 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 3665 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	62	-0-	62	62	30	1	32	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSTELLO WELL #: 2 RRCID -> 097255 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2198 - 2218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROMERA-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 117509 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 4147 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. //CONT.// 082968
SMITH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 171491 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 2390 - 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
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
LYON W.L. WELL #: 1 RRCID -> 058282 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 964 - 1004

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN, MARY WELL #: 312 RRCID -> 073197 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	420	N	195	-0-	-225	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
10	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					-0-
11	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	1303	-0-	1303	1303	1303	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	2324	-0-	2324	3627	2324	3			N	-0-					-0-
05	6000	2633	-0-	-3367	260	2633	3			N	-0-					-0-
06	2383	2123	-0-	-260	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
07	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
08	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1471	3	250	9	N	227	171	1			56
09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					56
10	1426 N	932	-0-	-494	-0-	932	3			N	-0-					56
11	1680 N	1160	-0-	-520	-0-	1160	3			N	-0-					56
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 14,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

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
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN, TOM A WELL #: 1A RRCID -> 162449 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 2536 - 2546

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	3		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEATES, WANDA TRUSTEE WELL #: 1A RRCID -> 163011 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2556 - 2562

01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
06	150 N	115	-0-	-35	-0-	115	3		N	-0-			-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
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
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					117
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	3			N	-0-					117
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					117
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					117
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					117
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					117
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					117
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					117
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					117
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					117
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					117
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	392	N	378	-0-	-14	-0-	378	3			N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
10	682	N	437	-0-	-245	-0-	437	3			N	-0-					-0-
11	510	N	421	-0-	-89	-0-	421	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN, TOM A WELL #: 3A RRCID -> 165978 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2591 - 2605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
MPDS CORP. WELL #: 4013 RRCID -> 166233 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3692 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MPDS CORP. WELL #: 213 RRCID -> 166328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4207 PERF. 2430 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2014 - PLUGGED 06/03/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 195845 COMPL. DATE 02/00/2003 TOTAL DEPTH 4259 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
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1100	3	199	9	N	181	177	1			33
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					33
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	963	3	184	9	N	167	170	1			30
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1041	3	186	9	N	169	171	1			28
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					28
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	882	3	183	9	N	166	169	1			25
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					25
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	979	3	229	9	N	208	177	1			56
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	880	3	206	9	N	187	178	1			65
10	1023	N	736	-0-	-287	-0-	736	3			N	-0-					65
*11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	919	3	179	9	N	163	165	1			63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 10,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,241

WARD, HARRY WELL #: 1H RRCID -> 238745 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 3178 - 3244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
02	392	N	322	-0-	-70	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	330	N	292	-0-	-38	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1087	-0-	-215	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	905	-0-	-115	-0-	905	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*11	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	589	N	376	-0-	-213	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
09	540	N	407	-0-	-133	-0-	407	2			N	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
11	720	N	468	-0-	-252	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIERTON G. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 067887 COMPL. DATE 05/28/1976 TOTAL DEPTH 3776 PERF. 3440 - 3444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09	270	N	203	-0-	-67	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
11	360	N	233	-0-	-127	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
MCCLURE J.J. WELL #: 1 RRCID -> 056672 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLINGHAM WELL #: 9 RRCID -> 090991 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3057 - 3063

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLINGHAM WELL #: 12 RRCID -> 096289 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2445 - 2450

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
MCCLURE, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 140912 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 4484 PERF. 4220 - 4230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLINGHAM W WELL #: W 2 RRCID -> 172574 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2258 - 2264

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLINGHAM "W" WELL #: W 3 RRCID -> 173126 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 2279 PERF. 2268 - 2274

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 073327 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 3955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCOY WELL #: 2 RRCID -> 093404 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2550 - 2555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
F & R HALSELL WELL #: 3 RRCID -> 057344 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4585 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	418	-0-	-1194	-0-	418	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	666	-0-	-454	-0-	666	2			N	-0-					-0-
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1237	-0-	-263	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1311	-0-	-301	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1248	-0-	-364	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1182	-0-	-48	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1065	-0-	-135	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	1071	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
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
01	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		43	-0-	43	43	43	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		70	-0-	70	113	70	3			N	-0-					-0-
04	189	N	76	-0-	-113	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 827 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CROWN EQUIPMENT CO. 191534

BRACKEEN, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 044016 COMPL. DATE 04/01/1967 TOTAL DEPTH 4330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	132	-0-	132	132	132	2			N	-0-					-0-
08	394		262	-0-	-132	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	279	N	153	-0-	-126	-0-	153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEEN, A. H. WELL #: 5 A RRCID -> 059985 COMPL. DATE 08/20/1967 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2781 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2014 - P&A 02/15/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEEN, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 137578 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 2420 - 2424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SANDY WELL #: 2 RRCID -> 064876 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	N	-0-					-0-
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	240	3	N	-0-					-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	8	1	231	3	N	-0-					-0-
09	240 N	161	-0-	-79	-0-	10	1	151	3	N	-0-					-0-
10	279 N	13	-0-	-266	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
11	240 N	21	-0-	-219	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
12	155 N	38	-0-	-117	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN MORTGAGE WELL #: 2 C RRCID -> 090667 COMPL. DATE 07/20/1980 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 662 - 712

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE, W.D. WELL #: 1 RRCID -> 093810 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 2704 - 2714

01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	168 N	72	-0-	-96	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	155 N	56	-0-	-99	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	120 N	48	-0-	-72	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
HARRIS, LAVERNE WELL #: 1 RRCID -> 115910 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 2047 - 2085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND VALLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 242071 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4250 - 4584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4414	-0-	1314	1314	768	1	3646	3	N	-0-			3
02	2800 N	2848	-0-	48	1362	2848	3			N	-0-			3
03	3100 N	3101	-0-	1	1363	548	1	2553	3	N	-0-			3
04	4661	3298	-0-	-1363	-0-	394	1	2904	3	N	-0-			3
05	3775	3775	-0-	-0-	-0-	227	1	3548	3	N	-0-			3
06	4125 R	4125	-0-	-0-	-0-	153	1	3972	3	N	-0-			3
07	3931 R	3931	-0-	-0-	-0-	181	1	3750	3	N	-0-			3
08	3782 #	3530	-0-	-252	-0-	117	1	3413	3	N	-0-			3
09	4140 #	3154	-0-	-986	-0-	189	1	2965	3	N	-0-			3
10	4278 #	3214	-0-	-1064	-0-	137	1	3077	3	N	-0-			3
11	4140 #	2638	-0-	-1502	-0-	127	1	2511	3	N	-0-			3
12	3937 #	2693	-0-	-1244	-0-	128	1	2565	3	N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 40,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKSON, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 274198 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1648 - 1658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	47	-0-	47	47	3	1	44	3	N	-0-			-0-
05	0	147	-0-	147	194	40	1	107	3	N	-0-			-0-
06	0	70	-0-	70	264	5	1	65	3	N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	264					N	-0-			-0-
08	250	24	-0-	-226	38	6	1	18	3	N	-0-			-0-
09	750	388	-0-	-362	-0-	96	1	292	3	N	-0-			-0-
10	775	300	-0-	-475	-0-	72	1	228	3	N	-0-			-0-
11	750	310	-0-	-440	-0-	83	1	227	3	N	-0-			-0-
12	775 N	24	-0-	-751	-0-	3	1	21	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
MERCER WELL #: 2 RRCID -> 075251 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930 N	622	-0-	-308	-0-	622	2		N	-0-			-0-
02	952 N	526	-0-	-426	-0-	526	2		N	-0-			-0-
03	620 N	552	-0-	-68	-0-	552	2		N	-0-			-0-
04	600 N	594	-0-	-6	-0-	594	2		N	-0-			-0-
05	589 N	563	-0-	-26	-0-	563	2		N	-0-			-0-
06	540 N	495	-0-	-45	-0-	495	2		N	-0-			-0-
07	620 N	517	-0-	-103	-0-	517	2		N	-0-			-0-
08	558 N	489	-0-	-69	-0-	489	2		N	-0-			-0-
09	510 N	438	-0-	-72	-0-	438	2		N	-0-			-0-
10	527 N	459	-0-	-68	-0-	459	2		N	-0-			-0-
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			-0-
*12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP EXPLORATION, INC. 233990
BETTIE PETTY WELL #: 8 RRCID -> 269361 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4038 - 4044

01	760 R	186	-0-	-574	-0-	186	2		N	-0-			-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
06	270 N	195	-0-	-75	-0-	195	2		N	-0-			-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-
08	310 N	201	-0-	-109	-0-	201	2		N	-0-			-0-
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2		N	-0-			-0-
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
*12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
E.C. HINDMAN OIL AND GAS //CONT.// 238196
CARTER "2"-40 WELL #: 1A RRCID -> 177618 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4206 - 4226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2946	2	6	9	N	5					119
02	2800	N	3048	-0-	248	248	3037	2	11	9	N	10					129
03	2280	N	2032	-0-	-248	-0-	1990	2	42	9	N	38					167
04	2700	N	2074	-0-	-626	-0-	2061	2	13	9	N	12					179
05	2790		2237	-0-	-553	-0-	2230	2	7	9	N	6					185
06	2700		583	-0-	-2117	-0-	582	2	1	9	N	1					186
07	2790		2341	-0-	-449	-0-	2330	2	11	9	N	10					196
08	2232	#	2231	-0-	-1	-0-	2209	2	22	9	N	20					216
09	2160	#	1626	-0-	-534	-0-	1604	2	22	9	N	20					236
10	2356	#	1902	-0-	-454	-0-	1880	2	22	9	N	20					256
11	2160	N	1608	-0-	-552	-0-	1597	2	11	9	N	10					266
*12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					266

TOTAL GAS PROD: 24,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
SIMS WELL #: 1 L RRCID -> 044014 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 4015 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS WELL #: 1 U RRCID -> 044115 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 4015 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
SIMS WELL #: 2 RRCID -> 121572 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2496 - 2554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, W. T. WELL #: 4 RRCID -> 181895 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3299 - 3298

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGIN, GEORGE 243233
EDGIN WELL #: 2 RRCID -> 073328 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2733 - 2740

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
COOK, J.T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 114227 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 3184 - 3194

01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-				7
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-				7
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-				7
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-				7
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				7
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-				7
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-				7
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-				7

TOTAL GAS PROD: 2,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK, J.T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 127894 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3191 - 3211

01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-				-0-
02	504	N	394	-0-	-110	-0-	394	2			N	-0-				-0-
03	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	2			N	-0-				-0-
04	540	N	430	-0-	-110	-0-	430	2			N	-0-				-0-
05	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	2			N	-0-				-0-
06	420	N	349	-0-	-71	-0-	349	2			N	-0-				-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-				-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-				-0-
09	360	N	20	-0-	-340	-0-	10	1	10	2	N	-0-				-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-				-0-
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 259788
CRANFORD, L. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137856 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4222 - 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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 2 RRCID -> 187425 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4450 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	93	1	981	2	N	-0-					2
02	840	N	737	-0-	-103	-0-	84	1	653	2	N	-0-					2
03	806	N	758	-0-	-48	-0-	93	1	665	2	N	-0-					2
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	72	1	1007	2	N	-0-					2
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	93	1	756	2	N	-0-					2
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	90	1	694	2	N	-0-					2
07	1116	N	775	-0-	-341	-0-	93	1	682	2	N	-0-					2
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	42	1	817	2	N	-0-					2
09	780	N	33	-0-	-747	-0-	3	1	30	2	N	-0-					2
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					2
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					2
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G & F OIL, INC. 292000
WELLS WELL #: 1C RRCID -> 130654 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2476 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
PRIDDY WELL #: 1A RRCID -> 139472 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 2379 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-			-0-
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-
*11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
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
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	341	N	19	-0-	-322	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEMLEY-VINCENT WELL #: 2 RRCID -> 116303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 2600 - 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
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	341	N	19	-0-	-322	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
FOX HOLLOW CREEK WELL #: 1 RRCID -> 227173 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4202 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	151	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HITEX RESOURCES, LP 390521
DICKERSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 117221 COMPL. DATE 09/15/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3807 - 3837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					35
02	DLQ G-10		10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					35
03	DLQ G-10		130	-0-	130	140	130	2			N	-0-					35
04	DLQ G-10		268	-0-	268	408	268	2			N	-0-					35
05	DLQ G-10		15	-0-	15	423	15	2			N	-0-					35
06	668	N	245	-0-	-423	-0-	245	2			N	-0-					35
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					35
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					35
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					35
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					35
*11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 1,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKERSON WELL #: 5 RRCID -> 121988 COMPL. DATE 07/24/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3525 - 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
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					10
02	DLQ G-10		10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					10
03	DLQ G-10		145	-0-	145	155	145	2			N	-0-					10
04	DLQ G-10		217	-0-	217	372	217	2			N	-0-					10
05	DLQ G-10		18	-0-	18	390	18	2			N	-0-					10
06	630	N	240	-0-	-390	-0-	240	2			N	-0-					10
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					10
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					10
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					10
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					10
*11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 1,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HITEX RESOURCES, LP //CONT.// 390521
DICKERSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 122339 COMPL. DATE 09/10/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3508 - 3598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	15	-0-	15	15	15	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	129	-0-	129	144	129	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	195	-0-	195	339	195	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	45	-0-	45	384	45	2			N	-0-					-0-
06	659 N	275	-0-	-384	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					44
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					44
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					44
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					44
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					44
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					44
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					44
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	64	2	12	9	N	11					55
*10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	79	2	11	9	N	10					65
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 696 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					77
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					77
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					77
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					77
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					77
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					77
07	155 N	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-					77
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	73	2	11	9	N	10					87
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	69	2	11	9	N	10					97
*10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	98	2	6	9	N	5					102
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 880 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	48	3	14	9	N	13					104
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					110
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					110
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					110
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	485	3	15	9	N	14					124
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-	101	1			23
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	116	3	3	9	N	3					26
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					26
09	420 N	199	-0-	-221	-0-	197	3	2	9	N	2					28
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	119	3	4	9	N	4					32
11	120 N	64	-0-	-56	-0-	64	3			N	-0-					32
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 2,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	112 N	45	-0-	-67	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	210 N	47	-0-	-163	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	217 N	62	-0-	-155	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
J OIL & GAS INC. //CONT.// 427779
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
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	372	N	336	-0-	-36	-0-	300	2	36	9	N	33					85
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	510	2	35	9	N	32					117
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	635	2	35	9	N	32					149
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	784	2	44	9	N	40					189
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	588	2	37	9	N	34					223
06	660	N	585	-0-	-75	-0-	545	2	40	9	N	36					259
07	868	N	535	-0-	-333	-0-	510	2	25	9	N	23	162	1			120
08	620	N	339	-0-	-281	-0-	322	2	17	9	N	15					135
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	356	2	13	9	N	12					147
10	527	N	51	-0-	-476	-0-	51	2			N	-0-					147
11	330	N	236	-0-	-94	-0-	230	2	6	9	N	5					152
*12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	395	2	2	9	N	2					154

TOTAL GAS PROD: 5,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677
SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 018070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4998 PERF. 1030 - 1130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2014 - P/A 10-02-2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
HYDE WELL #: 2 RRCID -> 187501 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1028 - 1036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	114	-0-	-196	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	224	N	101	-0-	-123	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KADANE CORPORATION 450038
RICHARDS ROBERT UNIT 1 WELL #: 1L RRCID -> 064768 COMPL. DATE 04/08/1975 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3410 - 0

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERT RICHARDS UNIT #3 WELL #: 3T RRCID -> 066332 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3454 - 3473

01	217	N	165	-0-	-52	-0-	5	1	160	2	Y	-0-					34
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	5	1	297	2	Y	-0-					34
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	246	2	Y	-0-					34
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	5	1	278	2	Y	-0-					34
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	5	1	344	2	Y	-0-					34
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	5	1	302	2	Y	-0-					34
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	5	1	245	2	Y	-0-					34
08	341	N	211	-0-	-130	-0-	4	1	207	2	Y	-0-					34
09	300	N	197	-0-	-103	-0-	4	1	193	2	Y	-0-					34
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	4	1	324	2	Y	-0-					34
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	4	1	249	2	Y	-0-					34
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	4	1	232	2	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 3,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KADANE CORPORATION //CONT.// 450038
ROBERT RICHARDS UNIT 4 WELL #: 4T RRCID -> 070512 COMPL. DATE 11/18/1976 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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERT RICHARDS UNIT 2 WELL #: 2C RRCID -> 071212 COMPL. DATE 04/15/1977 TOTAL DEPTH 3738 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS, ROBERT WELL #: 6 C RRCID -> 074004 COMPL. DATE 10/10/1977 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
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	Y	-0-			16
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	Y	-0-			16
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	Y	-0-			16
04	240 N	207	-0-	-33	-0-	207	2	Y	-0-			16
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	Y	-0-			16
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	Y	-0-			16
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	Y	-0-			16
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	Y	-0-			16
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	Y	-0-			16
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	Y	-0-			16
11	270 N	149	-0-	-121	-0-	149	2	Y	-0-			16
*12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	Y	-0-			16

TOTAL GAS PROD: 3,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS UNIT 7 WELL #: 7T RRCID -> 082300 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 3928 PERF. 3721 - 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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2014 - P/A 05/23/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					26
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					26
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					26
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					26
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					26
06	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					26
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					26
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					26
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					26
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					26
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	527	N	265	-0-	-262	-0-	9	1	256	2	N	-0-					48
02	420	N	316	-0-	-104	-0-	9	1	307	2	N	-0-					48
03	403	N	314	-0-	-89	-0-	9	1	305	2	N	-0-					48
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	9	1	462	2	N	-0-					48
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	9	1	352	2	N	-0-					48
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	9	1	464	2	N	-0-					48
07	496	N	446	-0-	-50	-0-	9	1	437	2	N	-0-					48
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	6	1	368	2	N	-0-					48
09	480	N	406	-0-	-74	-0-	6	1	400	2	N	-0-					48
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	6	1	435	2	N	-0-					48
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	6	1	372	2	N	-0-					48
12	434	N	395	-0-	-39	-0-	6	1	389	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 4,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142
MCCLURE WELL #: 1 K RRCID -> 205047 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4024 - 4078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1771	3	13	9	N	12					86
02	1680	N	1446	-0-	-234	-0-	1432	3	14	9	N	13					99
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1617	3	22	9	N	20					119
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1859	3	65	9	N	59	158	1			20
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1908	3	26	9	N	24					44
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1714	3	21	9	N	19					63
07	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	3					66
08	1922	N	1084	-0-	-838	-0-	1075	3	9	9	N	8					74
09	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2351	3	17	9	N	15					89
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2075	3	17	9	N	15					104
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1817	3	12	9	N	11					115
12	2449	N	2122	-0-	-327	-0-	2103	3	19	9	N	17					132

TOTAL GAS PROD: 19,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

KIMBERLIN ENERGY GROUP 462705
KIMBERLIN WELL #: 7 RRCID -> 121123 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 4033 PERF. 3944 - 3952

01	124	N	63	-0-	-61	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					3
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	115	2	Y	-0-					3
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	Y	-0-					3
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	3	1	140	2	Y	-0-					3
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	3	1	117	2	Y	-0-					3
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	3	1	158	2	Y	-0-					3
07	155	N	68	-0-	-87	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		59	-0-	59	59	3	1	56	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		124	-0-	124	183	3	1	121	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		53	-0-	53	236	3	1	50	2	Y	-0-					3
11	DLQ G-10		100	-0-	100	336	3	1	97	2	Y	-0-					3
*12	434	N	98	-0-	-336	-0-	3	1	95	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBERLIN WELL #: 11 RRCID -> 123266 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3964 - 3974

01	124	N	57	-0-	-67	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					3
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	104	2	Y	-0-					3
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					3
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	2	Y	-0-					3
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	3	1	106	2	Y	-0-					3
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	144	2	Y	-0-					3
07	124	N	62	-0-	-62	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		54	-0-	54	54	3	1	51	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		112	-0-	112	166	3	1	109	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		48	-0-	48	214	3	1	45	2	Y	-0-					3
11	DLQ G-10		91	-0-	91	305	3	1	88	2	Y	-0-					3
*12	394	N	89	-0-	-305	-0-	3	1	86	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					39
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					39
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					39
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					39
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					39
06	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					39
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					39
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					39
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					39
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					39
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					39
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 1,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	140	N	91	-0-	-49	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 723 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					125
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	2			N	-0-					125
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					125
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					125
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					125
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					125
07	186	N	66	-0-	-120	-0-	66	2			N	-0-					125
08	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					125
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					125
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					125
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					125
12	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 1,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
BERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 056981 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4032 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					85
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					85
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					85
04	450	N	57	-0-	-393	-0-	57	2			N	-0-					85
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					85
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					85
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					85
08	403	N	279	-0-	-124	-0-	279	2			N	-0-					85
09	330	N	255	-0-	-75	-0-	255	2			N	-0-					85
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					85
11	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-					85
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 3,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
02	336	N	302	-0-	-34	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	341	N	131	-0-	-210	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
09	570	N	358	-0-	-212	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			N	-0-					-0-
11	390	N	310	-0-	-80	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					28
02	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-					28
03	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					28
04	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					28
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					28
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					28
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					28
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					28
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					28
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					28
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					28
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					83
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					83
03	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-					83
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					83
05	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					83
06	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	2			N	-0-					83
07	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					83
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					83
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					83
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					83
11	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					83
12	248	N	17	-0-	-231	-0-	17	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 2,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L R OPERATING CO. 480254
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 057322 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2724 - 2730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
L R OPERATING CO. //CONT.// 480254
RAGLE, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 061843 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 4204 PERF. 2721 - 2727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 073011 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 4410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	196	N	143	-0-	-53	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAGLE, J.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 123505 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 3924 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. 500222
HART WELL #: 1 RRCID -> 065748 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4330 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	210	N	110	-0-	-100	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	217	N	109	-0-	-108	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISTER, JOE K. 503360
LISTER WELL #: 1 RRCID -> 073598 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 4816 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLURE, J.D. TRUST 540704
MCCLURE-HELMS WELL #: 1 RRCID -> 075041 COMPL. DATE 07/18/1977 TOTAL DEPTH 4209 PERF. N/A

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
MCCOWN ENGINEERING 542362
RINGO WELL #: 18 RRCID -> 204337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3790 PERF. 1572 - 1577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 253377 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3248 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER OPERATING COMPANY LLC 568561
ROGERS WELL #: 10 RRCID -> 142582 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 835 PERF. 801 - 835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2014 - PLUGGED 02/18/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS WELL #: 1A RRCID -> 149483 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 868 PERF. 412 - 423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2014 - PLUGGED 02/18/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO

MINGUS OIL & GAS 569683

WILBAR WELL #: 4 RRCID -> 075692 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	1011				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011				N	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINTON OIL & GAS PROPERTIES 570140

LEMLEY-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 098710 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4032 - 4118

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINUTEMAN ENERGY, LLC 570185

ARROTT WELL #: 2 RRCID -> 157213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4032 - 4040

01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MWS PRODUCING, INC. 597379

EDGIN,W.A. WELL #: A 2 RRCID -> 127463 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2666 - 2753

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2014 - P/A 02-15-2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167
JAGGERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 102110 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 3789 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
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	527	N	415	-0-	-112	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	620	N	273	-0-	-347	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
12	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAGGERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 102154 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4248 - 4256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAGGERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 193113 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3033 - 3039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
NWG OPERATING LLC 616947
BELDING, W. J. "D" WELL #: 1 RRCID -> 147128 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3655 - 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
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	121	1	599	2	N	-0-					60
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	84	1	414	2	N	-0-					60
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	2	N	-0-					60
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	35	1	336	2	N	-0-					60
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	218	1	415	2	N	-0-					60
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	120	1	389	2	N	-0-					60
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	195	1	462	2	N	-0-					60
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	191	1	623	2	N	-0-					60
*09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	150	1	536	2	N	-0-					60
*10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	181	1	482	2	N	-0-					60
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 5,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELDING, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 181152 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3533 - 3537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	35	1	174	2	N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	27	1	136	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	23	1	43	2	N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	97	1	311	2	N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	69	1	162	2	N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	67	1	218	2	N	-0-					-0-
*09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	62	1	222	2	N	-0-					-0-
*10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	79	1	213	2	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					38
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-					38
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					38
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					38
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					38
06	240	N	95	-0-	-145	-0-	95	2			N	-0-					38
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					38
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					38
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					38
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					38
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					38
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 1,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PALO PINTO OIL & GAS CORPORATION 637407
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
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	2	N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	N	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	9	1	174	2	N	-0-					-0-
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	558	N	213	-0-	-345	-0-	213	2			N	-0-					1
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					1
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					1
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					1
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					1
06	330	N	225	-0-	-105	-0-	225	2			N	-0-					1
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					1
08	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					1
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					1
10	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					1
11	390	N	317	-0-	-73	-0-	317	2			N	-0-					1
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIKES, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 144446 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4223 - 4229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					6
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					6
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					6
04	1050	N	124	-0-	-926	-0-	124	2			N	-0-					6
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					6
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					6
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					6
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					6
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					6
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					6
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					6
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 7,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
EUBANKS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 159137 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 4338 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219855 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2118 - 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
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1006	-0-	-265	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	940	-0-	-170	-0-	940	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1057	-0-	-214	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1026	-0-	-174	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221430 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2110 - 2168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
DWORSKY "A" WELL #: 2 RRCID -> 222984 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3760 - 3794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLUB, HENRY WELL #: 9S RRCID -> 256440 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 886 - 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
01	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
HOLUB, HENRY WELL #: 13 RRCID -> 273513 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4012 - 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
01	0		447	-0-	447	20342	447	2			N	-0-					-0-
02	0		540	-0-	540	20882	540	2			N	-0-					-0-
03	0		502	-0-	502	21384	502	2			N	-0-					-0-
04	0		477	-0-	477	21861	477	2			N	-0-					-0-
05	5000		576	-0-	-4424	17437	576	2			N	-0-					-0-
06	7500		606	-0-	-6894	10543	606	2			N	-0-					-0-
07	7750		783	-0-	-6967	3576	783	2			N	-0-					-0-
08	4365		789	-0-	-3576	-0-	789	2			N	-0-					-0-
09	1380		682	-0-	-698	-0-	682	2			N	-0-					-0-
10	667	R	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
11	750	N	722	-0-	-28	-0-	722	2			N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
HART, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 147378 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3943 - 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
01	2480	N	2458	-0-	-22	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2070	-0-	-142	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2183	-0-	-204	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2255	-0-	-115	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2288	-0-	-37	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2145	-0-	-105	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2211	-0-	-83	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2160	-0-	-90	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2180	-0-	-52	-0-	2180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITCOCK, INC. 665870
BLUEFLAT WELL #: 1 RRCID -> 187044 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3492 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
GREEN, F. WELL #: 6 RRCID -> 195546 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2470 - 2478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, HELEN WELL #: 13 RRCID -> 198394 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2692 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
BLUE FLAT WELL #: 3 RRCID -> 200168 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3548 - 3553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
*12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. GREEN WELL #: 9 RRCID -> 223674 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 4618 PERF. 4146 - 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
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					28
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					28
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					28
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					28
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					28
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					28
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					28
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					28
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					28
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					28
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					28
12	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 4 RRCID -> 227572 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4674 - 4679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	840	-0-	-121	-0-	840	2			N	-0-					80
02	924	N	562	-0-	-362	-0-	562	2			N	-0-					80
03	806	N	572	-0-	-234	-0-	572	2			N	-0-					80
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					80
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	886	2	23	9	N	21					101
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					101
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					101
08	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	2			N	-0-					101
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					101
10	899	N	765	-0-	-134	-0-	765	2			N	-0-					101
11	870	N	800	-0-	-70	-0-	800	2			N	-0-					101
12	930	N	744	-0-	-186	-0-	744	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 9,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
CALVIN-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056384 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					181
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					181
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					181
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					181
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					181
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1477	3	43	9	N	39	170	1			50
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					50
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					50
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					50
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					50
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1639	3	35	9	N	32					82
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 18,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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
01	1705	N	1519	-0-	-186	-0-	1519	3			N	-0-					77
02	1512	N	1425	-0-	-87	-0-	1425	3			N	-0-					77
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					77
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					77
05	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	1556	3			N	-0-					77
06	1710	N	1570	-0-	-140	-0-	1570	3			N	-0-					77
07	1798	N	1486	-0-	-312	-0-	1486	3			N	-0-					77
08	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	1477	3			N	-0-					77
09	1560	N	1556	-0-	-4	-0-	1556	3			N	-0-					77
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					77
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1470	3	3	9	N	3					80
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 17,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	16	1	199	2	N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	19	1	121	2	N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	2	N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	73	1	169	2	N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	34	1	209	2	N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	50	1	139	2	N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	42	1	198	2	N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	73	1	143	2	N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	47	1	124	2	N	-0-					-0-
10	248	N	144	-0-	-104	-0-	27	1	117	2	N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	45	1	165	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 649 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 196 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	40	1	499	2	N	-0-					86
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	65	1	433	2	N	-0-					86
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	53	1	448	2	N	-0-					86
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	191	1	442	2	N	-0-					86
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	88	1	544	2	N	4					90
							4	9									
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	195	1	540	2	N	3					93
							3	9									
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	93	1	579	2	N	2					95
							2	9									
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	276	1	539	2	N	-0-					95
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	192	1	506	2	N	-0-					95
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	139	1	606	2	N	-0-					95
*11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	111	1	582	2	N	-0-					95
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 7,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
NASH WELL #: 1 RRCID -> 110187 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 1428 - 1438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	42	1	120	2	N	-0-					18
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					18
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	91	1	149	2	N	-0-					18
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	91	1	161	2	N	-0-					18
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	136	1	138	2	N	-0-					18
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	152	1	202	2	N	-0-					18
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	103	1	166	2	N	-0-					18
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	53	1	91	2	N	-0-					18
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	37	1	85	2	N	-0-					18
10	279	N	145	-0-	-134	-0-	51	1	94	2	N	-0-					18
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	50	1	88	2	N	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 2,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN,WILEY T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124502 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4252 - 4330

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PADGETT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 159541 COMPL. DATE 05/27/1996 TOTAL DEPTH 4481 PERF. 2318 - 2376

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PUREX ENERGY LLC 683054
PROCTOR WELL #: 1A RRCID -> 177967 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2783 - 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROCTOR WELL #: 2 RRCID -> 181408 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3692 - 3706

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WHARTON 2-21 WELL #: 6 RRCID -> 226665 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4069 - 4072

01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	26	1	263	2	N	-0-			-0-
02	252 N	202	-0-	-50	-0-	22	1	180	2	N	-0-			-0-
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	27	1	247	2	N	-0-			-0-
04	270 N	218	-0-	-52	-0-	22	1	196	2	N	-0-			-0-
05	217 N	193	-0-	-24	-0-	25	1	168	2	N	-0-			-0-
06	270 N	228	-0-	-42	-0-	25	1	203	2	N	-0-			-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	27	1	235	2	N	-0-			-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	27	1	283	2	N	-0-			-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	26	1	227	2	N	-0-			-0-
10	248 N	225	-0-	-23	-0-	26	1	199	2	N	-0-			-0-
11	300 N	195	-0-	-105	-0-	20	1	175	2	N	-0-			-0-
12	248 N	214	-0-	-34	-0-	21	1	193	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
WHARTON 2-21 WELL #: 4 RRCID -> 236851 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 4272 - 4278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	27	1	278	2	N	-0-					-0-
02	364	N	205	-0-	-159	-0-	23	1	182	2	N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	23	1	212	2	N	-0-					-0-
04	300	N	243	-0-	-57	-0-	25	1	218	2	N	-0-					-0-
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	23	1	157	2	N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	27	1	214	2	N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	30	1	262	3	N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	31	1	320	2	N	-0-					-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	30	1	265	2	N	-0-					-0-
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	31	1	235	2	N	-0-					-0-
11	330	N	231	-0-	-99	-0-	24	1	207	2	N	-0-					-0-
12	310	N	262	-0-	-48	-0-	25	1	237	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	173	2	N	-0-					6
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	2	N	-0-					6
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	177	2	N	-0-					6
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	19	1	164	2	N	-0-					6
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	17	1	114	2	N	-0-					6
06	180	N	125	-0-	-55	-0-	14	1	111	2	N	-0-					6
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	17	1	151	2	N	-0-					6
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	2	N	-0-					6
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	15	1	131	2	N	-0-					6
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	17	1	130	2	N	-0-					6
11	150	N	99	-0-	-51	-0-	10	1	89	2	N	-0-					6
12	155	N	79	-0-	-76	-0-	8	1	71	2	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	1			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-					-0-
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	1			N	-0-					-0-
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	1			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	1			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	1			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RWA, LLC //CONT.// 687608
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
01	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	1			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	1			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	1			N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	1			N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	1			N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	1			N	-0-					-0-
08	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	1			N	-0-					-0-
09	450	N	246	-0-	-204	-0-	246	1			N	-0-					-0-
10	465	N	36	-0-	-429	-0-	36	1			N	-0-					-0-
11	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	1			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	1			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	1			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	1			N	-0-					-0-
05	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	1			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	1			N	-0-					-0-
07	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	1			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	1			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	1			N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	1			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 999 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	1			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 75 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RWA, LLC //CONT.// 687608
RHODES, W. J. WELL #: 14B RRCID -> 164299 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 4404 - 4408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	1			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	1			N	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	1			N	-0-					-0-
04	420	N	349	-0-	-71	-0-	349	1			N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	1			N	-0-					-0-
06	480	N	122	-0-	-358	-0-	122	1			N	-0-					-0-
07	372	N	81	-0-	-291	-0-	81	1			N	-0-					-0-
08	465	N	225	-0-	-240	-0-	225	1			N	-0-					-0-
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	1			N	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	1			N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	1			N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER OPERATING CO. 691776
ALLEN-RITCHIE "A" WELL #: 31 RRCID -> 068184 COMPL. DATE 09/11/1976 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1782 - 1788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RAY HERRING ESTATE 695237
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 067994 COMPL. DATE 10/18/1975 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS WELL #: 1 RRCID -> 110344 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4238 - 4242

01	434 N	162	-0-	-272	-0-	159	2	3	9	N	3	3	8			4
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					4
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	N	1	1	8			4
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					4
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	313	2	1	9	N	1	1	8			4
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	253	2	3	9	N	3	3	8			4
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	294	2	1	9	N	1	1	8			4
08	310 N	299	-0-	-11	-0-	297	2	2	9	N	2	2	8			4
09	300 N	288	-0-	-12	-0-	286	2	2	9	N	2	2	8			4
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	N	1	1	8			4
11	300 N	237	-0-	-63	-0-	236	2	1	9	N	1	1	8			4
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 2,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HERRING WELL #: 2 RRCID -> 224773 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 4146 - 4156

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RED DOG TRACK, INC. 696871
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MCCLURE 43 WELL #: 2 RRCID -> 163012 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2240 - 2246

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS OILFIELD OP, CORP. 725148
ABERNATHY WELL #: 2 RRCID -> 069610 COMPL. DATE 11/16/1976 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2014 - PLUGGED 05/19/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABLE OPERATING COMPANY 742236
HINKSON WELL #: 2 RRCID -> 141020 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 1588 - 1618

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SABLE OPERATING COMPANY //CONT.// 742236
HINKSON WELL #: 8 RRCID -> 153581 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3694 - 3702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLEMMONS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 156798 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3700 - 3794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEDER WELL #: 1 RRCID -> 163955 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 3790 - 4469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			14
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	5	1	169	3	N	-0-			14
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	2	1	184	3	N	-0-			14
04	300 N	154	-0-	-146	-0-	29	1	125	3	N	-0-			14
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	N	-0-			14
06	180 N	10	-0-	-170	-0-	7	1	3	3	N	-0-			14
07	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	3			N	-0-			14
08	217 N	77	-0-	-140	-0-	77	3			N	-0-			14
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-			14
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			14
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			14
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			14

TOTAL GAS PROD: 1,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SABLE OPERATING COMPANY //CONT.// 742236
HINKSON WELL #: 18 RRCID -> 176298 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 1944 - 1953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLEMMONS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 180515 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4078 - 4088

01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-			9
02	980 N	885	-0-	-95	-0-	94	1	791	3	N	-0-			9
03	1116 N	992	-0-	-124	-0-	992	3			N	-0-			9
04	1020 N	325	-0-	-695	-0-	325	3			N	-0-			9
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			9
06	960 N	249	-0-	-711	-0-	249	3			N	-0-			9
07	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-			9
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	3	1	929	3	N	-0-			9
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			9
10	1085 N	222	-0-	-863	-0-	222	3			Y	-0-			9
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT			9
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9

TOTAL GAS PROD: 5,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLEMMONS, HELEN WELL #: 2 RRCID -> 181662 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4066 - 4082

01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SABLE OPERATING COMPANY //CONT.// 742236
HINKSON WELL #: 7905 RRCID -> 186245 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4228 - 4342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	34	1	118	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORCHERS-WILBAR WELL #: 2 RRCID -> 188075 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2972 - 2998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	2128	N	1986	-0-	-142	-0-	683	1	1303	3	Y	-0-					26
03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	751	1	1603	3	Y	-0-					26
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	840	1	1336	3	Y	-0-					26
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	899	1	1455	3	Y	-0-					26
06	2280	N	2188	-0-	-92	-0-	802	1	1386	3	Y	-0-					26
07	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	962	1	1452	3	Y	-0-					26
08	2356	N	2244	-0-	-112	-0-	782	1	1462	3	Y	-0-					26
09	2190	N	2124	-0-	-66	-0-	798	1	1326	3	Y	-0-	16	1			10
10	2418	N	1308	-0-	-1110	-0-	1308	3			Y	-0-					10
11	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					10
12	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 19,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKSON, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 192334 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1938 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SABLE OPERATING COMPANY //CONT.// 742236
HINKSON WELL #: 20 RRCID -> 199957 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3955 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKSON, BILL "A" WELL #: A 4 RRCID -> 200219 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4009 - 4063

01	155 N	117	-0-	-38	-0-	21	1	96	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	88	-0-	-52	-0-	20	1	68	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	77	-0-	-47	-0-	22	1	55	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	16	1	91	3	Y	-0-			-0-
05	93 N	34	-0-	-59	-0-	8	1	26	3	Y	-0-			-0-
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	6	1	24	3	Y	-0-			-0-
07	124 N	7	-0-	-117	-0-	2	1	5	3	Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
LADD WELL #: 1 RRCID -> 059249 COMPL. DATE 12/13/1973 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A

01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-
02	140 N	103	-0-	-37	-0-	103	3			N	-0-			-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-			-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-			-0-
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			-0-
*11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
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
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	140	N	58	-0-	-82	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1447	3	1	9	N	1					21
02	1400	N	1368	-0-	-32	-0-	1367	3	1	9	N	1					22
03	1550	N	1261	-0-	-289	-0-	1261	3			N	-0-					22
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					22
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					22
06	1230	N	353	-0-	-877	-0-	353	3			N	-0-					22
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					22
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					22
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					22
10	1054	N	675	-0-	-379	-0-	675	3			N	-0-					22
*11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 9,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	270	N	98	-0-	-172	-0-	1	1	97	2	N	-0-					-0-
05	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	150	N	61	-0-	-89	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	2	N	-0-					-0-
10	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	180	N	86	-0-	-94	-0-	2	1	84	2	N	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
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
01	837	N	172	-0-	-665	-0-	6	1	166	2	N	-0-					4
02	840	N	70	-0-	-770	-0-	14	1	56	2	N	-0-					4
03	775	N	67	-0-	-708	-0-	15	1	52	2	N	-0-					4
04	180	N	74	-0-	-106	-0-	16	1	58	2	N	-0-					4
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	11	1	44	2	N	-0-					4
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	13	1	47	2	N	-0-					4
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	12	1	38	2	N	-0-					4
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	17	1	42	2	N	-0-					4
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	9	1	37	2	N	-0-					4
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	12	1	39	2	N	-0-					4
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	2	N	-0-					4
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	12	1	31	2	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					3
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					3
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					3
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					3
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					3
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					3
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					3
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					3
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					3
10	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	2			N	-0-					3
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					3
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	2			N	-0-					3
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					3
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					3
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					3
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					3
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					3
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					3
08	930	N	724	-0-	-206	-0-	724	2			N	-0-					3
09	870	N	743	-0-	-127	-0-	743	2			N	-0-					3
10	930	N	817	-0-	-113	-0-	817	2			N	-0-					3
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					3
*12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 10,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
RIDER, MINEOLA WELL #: 6 RRCID -> 179672 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 4704 PERF. 4310 - 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
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					8
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2			N	-0-					8
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					8
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					8
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					8
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					8
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					8
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					8
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					8
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					8
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					8
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STUART, JULIA R. WELL #: 5 RRCID -> 076505 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 1547 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYKES WM. C. "A" WELL #: 7 RRCID -> 171936 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 645 - 661

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2014 - P&A 01/02/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYKES, WM. C. "A" WELL #: 8 RRCID -> 174868 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 650 - 670

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2014 - P&A 01/02/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 9 RRCID -> 175062 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1565 - 1570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
BROWN WELL #: 3 RRCID -> 058183 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 4286 PERF. 2700 - 2710

01	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2	N	-0-			-0-
02	140	N	5	-0-	-135	-0-	5	2	N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2	N	-0-			-0-
05	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2	N	-0-			-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 185525 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 2609 - 2653

01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-			-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-			-0-
03	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2	N	-0-			-0-
04	240	N	143	-0-	-97	-0-	143	2	N	-0-			-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-			-0-
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2	N	-0-			-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2	N	-0-			-0-
08	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2	N	-0-			-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-			-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2	N	-0-			-0-
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2	N	-0-			-0-
*12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	280	N	176	-0-	-104	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	279	N	125	-0-	-154	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	186	N	24	-0-	-162	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	248	N	91	-0-	-157	-0-	91	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 200559 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 2988 - 3177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	308	N	178	-0-	-130	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	330	N	166	-0-	-164	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	279	N	144	-0-	-135	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	186	N	18	-0-	-168	-0-	18	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 207100 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4742 PERF. 4155 - 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
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
HINKSON WELL #: 1 RRCID -> 209204 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 2684 - 2794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
02	476	N	372	-0-	-104	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	570	N	379	-0-	-191	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
07	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	434	N	288	-0-	-146	-0-	288	2			N	-0-					-0-
09	540	N	321	-0-	-219	-0-	321	2			N	-0-					-0-
10	341	N	181	-0-	-160	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 214175 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 3174 PERF. 2666 - 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
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	360	N	71	-0-	-289	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBG WELL #: 1 RRCID -> 214874 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4266 - 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
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	927	2	155	9	N	141	186	1	5	8	40
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	794	2	199	9	N	181	6	8			215
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	765	2	180	9	N	164	184	1	10	8	185
04	1050	N	892	-0-	-158	-0-	693	2	199	9	N	181	183	1	5	8	178
05	1085	N	889	-0-	-196	-0-	724	2	165	9	N	150	183	1	5	8	140
06	900	N	702	-0-	-198	-0-	627	2	75	9	N	68	10	8			198
07	930	N	666	-0-	-264	-0-	548	2	118	9	N	107	182	1	5	8	118
08	899	N	698	-0-	-201	-0-	546	2	152	9	N	138	6	8			250
09	690	N	635	-0-	-55	-0-	561	2	74	9	N	67	183	1			134
10	651	N	443	-0-	-208	-0-	380	2	63	9	N	57	1	8			190
11	690	N	610	-0-	-80	-0-	512	2	98	9	N	89	186	1	3	8	90
12	651	N	534	-0-	-117	-0-	494	2	40	9	N	36	2	8			124

TOTAL GAS PROD: 9,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,379

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 216257 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 4953 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
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-
05	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	2		N	-0-			-0-
06	330 N	254	-0-	-76	-0-	254	2		N	-0-			-0-
07	372 N	209	-0-	-163	-0-	209	2		N	-0-			-0-
08	310 N	200	-0-	-110	-0-	200	2		N	-0-			-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
11	180 N	117	-0-	-63	-0-	117	2		N	-0-			-0-
12	279 N	164	-0-	-115	-0-	164	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	961 N	921	-0-	-40	-0-	921	2		N	-0-			-0-
02	868 N	818	-0-	-50	-0-	818	2		N	-0-			-0-
03	961 N	891	-0-	-70	-0-	891	2		N	-0-			-0-
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-			-0-
05	899 N	873	-0-	-26	-0-	873	2		N	-0-			-0-
06	870 N	808	-0-	-62	-0-	808	2		N	-0-			-0-
07	961 N	924	-0-	-37	-0-	924	2		N	-0-			-0-
08	868 N	843	-0-	-25	-0-	843	2		N	-0-			-0-
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-			-0-
10	930 N	731	-0-	-199	-0-	731	2		N	-0-			-0-
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-			-0-
12	899 N	608	-0-	-291	-0-	608	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 243958 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2682 - 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
01	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	2		N	-0-			-0-
02	420 N	348	-0-	-72	-0-	348	2		N	-0-			-0-
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-			-0-
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-			-0-
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-0-
06	510 N	472	-0-	-38	-0-	472	2		N	-0-			-0-
07	496 N	176	-0-	-320	-0-	176	2		N	-0-			-0-
08	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	2		N	-0-			-0-
09	480 N	373	-0-	-107	-0-	373	2		N	-0-			-0-
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-
11	480 N	411	-0-	-69	-0-	411	2		N	-0-			-0-
*12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
ASH WAC WELL #: 1 RRCID -> 265365 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3850 - 3875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364 #	439	-0-	-925	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	476 N	360	-0-	-116	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	465 N	379	-0-	-86	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	420 N	330	-0-	-90	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	403 N	304	-0-	-99	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	360 N	266	-0-	-94	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	341 N	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	310 N	232	-0-	-78	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	270 N	237	-0-	-33	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
11	210 N	128	-0-	-82	-0-	128	2			N	-0-					-0-
12	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BALL WELL #: 21 RRCID -> 070068 COMPL. DATE 08/21/1975 TOTAL DEPTH 3318 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALL WELL #: 1 RRCID -> 124150 COMPL. DATE 02/16/1987 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3214 - 3220

01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
02	504 N	487	-0-	-17	-0-	487	2			N	-0-					-0-
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	528	2	3	9	N	3	3	1			-0-
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	92	1	612	2	N	-0-					-0-
10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	123	1	617	2	N	-0-					-0-
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	77	1	571	2	N	-0-					-0-
*12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	82	1	625	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
BALL WELL #: 3 RRCID -> 172322 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 3100 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRD, HENRY WELL #: 6W RRCID -> 201667 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3418 - 3428

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS TANK TRUCKS CO. 848278
RITCHIE, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 168765 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2762 - 2776

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
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
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3		N	-0-			-0-
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3		N	-0-			-0-
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3		N	-0-			-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
*12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWITT WELL #: 1 RRCID -> 063413 COMPL. DATE 05/25/1975 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A

01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3		N	-0-			-0-
12	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON, W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 133427 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 4092 - 4106

01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	66	3		N	-0-			-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3		N	-0-			-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	3		N	-0-			-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-			-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3		N	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
07	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	3		N	-0-			-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	3		N	-0-			-0-
12	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLURE, W. WELL #: 1 RRCID -> 158213 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2198 - 2238

01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-
08	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	3		N	-0-			-0-
09	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	3		N	-0-			-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 158218 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2226 - 2254

01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3		N	-0-			-0-
05	217 N	149	-0-	-68	-0-	149	3		N	-0-			-0-
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3		N	-0-			-0-
07	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	3		N	-0-			-0-
08	155 N	38	-0-	-117	-0-	38	3		N	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
*12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
01	434	N	256	-0-	-178	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	308	N	272	-0-	-36	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	330	N	255	-0-	-75	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	403	N	302	-0-	-101	-0-	302	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	775	N	695	-0-	-80	-0-	695	3			N	-0-					153
02	644	N	627	-0-	-17	-0-	627	3			N	-0-					153
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					153
04	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	3			N	-0-					153
05	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-					153
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					153
07	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					153
08	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	3			N	-0-					153
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	631	3	23	9	N	21					174
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	643	3	8	9	N	7					181
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	590	3	15	9	N	14					195
12	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	3			N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 7,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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
01	775	N	708	-0-	-67	-0-	708	3			N	-0-					32
02	756	N	593	-0-	-163	-0-	593	3			N	-0-					32
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					32
04	690	N	634	-0-	-56	-0-	634	3			N	-0-					32
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					32
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					32
07	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3			N	-0-					32
08	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	3			N	-0-					32
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					32
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					32
11	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	3			N	-0-					32
12	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 7,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
FISHER, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 186247 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 3104 - 4482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	3			N	-0-					14
02	364	N	261	-0-	-103	-0-	261	3			N	-0-					14
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					14
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					14
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					14
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					14
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					14
08	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					14
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					14
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					14
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					14
12	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 3,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	3100	N	9654	-0-	6554	16970	7386	3	2268	9	N	2062	2232	1			118
02	7000		7979	-0-	979	17949	6361	3	1618	9	N	1471	1494	1			95
03	7750		6516	-0-	-1234	16715	5440	3	1076	9	N	978	948	1			125
04	7500		1548	-0-	-5952	10763	1241	3	307	9	N	279	358	1			46
05	7750		1861	-0-	-5889	4874	1435	3	426	9	N	387	187	1			246
06	6959		2085	-0-	-4874	-0-	1608	3	477	9	N	434	544	1			136
07	2480		2240	-0-	-240	-0-	2020	3	220	9	N	200	185	1			151
08	2480		1488	-0-	-992	-0-	1488	3			N	-0-					151
09	2100	#	1191	-0-	-909	-0-	1168	3	23	9	N	21	1	8			171
10	2232	#	1395	-0-	-837	-0-	1376	3	19	9	N	17					188
11	2160	#	2142	-0-	-18	-0-	2066	3	76	9	N	69					257
*12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1564	3	89	9	N	81	186	1			152

TOTAL GAS PROD: 39,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,999

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
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					6
02	56	N	19	-0-	-37	-0-	19	2			N	-0-					6
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					6
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					6
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					6
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					6
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					6
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					6
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					6
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					6
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					6
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TORCH OPERATING LLC 862620
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 044049 COMPL. DATE 03/18/1968 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, C. B. -A- WELL #: 3A RRCID -> 044050 COMPL. DATE 01/18/1968 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
CONWAY, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 203465 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1158 - 1166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	186 N	113	-0-	-73	-0-	107	2	6	9	Y	5	3	1			10
02	DLQ G-10	83	-0-	83	83	80	2	3	9	Y	3	4	1			9
03	DLQ G-10	111	-0-	111	194	108	2	3	9	Y	3	3	1			9
04	285 N	91	-0-	-194	-0-	88	2	3	9	Y	3	2	1			10
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	117	2	4	9	Y	4	6	1			8
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	120	2	4	9	Y	4	3	1			9
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	127	2	4	9	Y	4	3	1			10
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	123	2	6	9	Y	5	7	1			8
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	107	2	7	9	Y	6	3	1			11
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	116	2	6	9	Y	5	3	1			13
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	106	2	7	9	Y	6	4	1			15
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	102	2	6	9	Y	5	4	1			16

TOTAL GAS PROD: 1,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

STUART, J.N. "A" WELL #: 201 RRCID -> 124276 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 1030 PERF. 1020 - 1030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TREY RESOURCES INC. //CONT.// 868529
STUART,J.N. "A" WELL #: 204 RRCID -> 124870 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 993 PERF. 925 - 993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	139	-0-	139	139	139	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	168	-0-	168	307	168	2		Y	-0-			-0-
04	497 N	190	-0-	-307	-0-	190	2		Y	-0-			-0-
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		Y	-0-			-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		Y	-0-			-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		Y	-0-			-0-
08	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2		Y	-0-			-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		Y	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		Y	-0-			-0-
*12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART,J.N. "A" WELL #: 203 RRCID -> 124871 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 1014 PERF. 957 - 1014

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART,J.N. "A" WELL #: 207 RRCID -> 125103 COMPL. DATE 08/21/1987 TOTAL DEPTH 1065 PERF. 999 - 1065

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TREY RESOURCES INC. //CONT.// 868529
STUART,J.N. "A" WELL #: 208 RRCID -> 125360 COMPL. DATE 09/24/1987 TOTAL DEPTH 960 PERF. 924 - 960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART,J.N. "A" WELL #: 194 RRCID -> 126071 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 1442 - 1462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	729 N	729	-0-	-0-	-0-	665	2	64	9	Y	58	57	1			91
02	DLQ G-10	647	-0-	647	647	581	2	66	9	Y	60	56	1			95
03	DLQ G-10	787	-0-	787	1434	714	2	73	9	Y	66	56	1			105
04	2460 N	1026	-0-	-1434	-0-	957	2	69	9	Y	63	55	1			113
05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1138	2	67	9	Y	61	114	1			60
06	750 N	504	-0-	-246	-0-	430	2	74	9	Y	67	70	1			57
07	930 N	280	-0-	-650	-0-	192	2	88	9	Y	80	70	1			67
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	173	2	72	9	Y	65	67	1			65
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	197	2	81	9	Y	74	71	1			68
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	179	2	83	9	Y	75	71	1			72
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	162	2	77	9	Y	70	70	1			72
*12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	410	2	72	9	Y	65	70	1			67

TOTAL GAS PROD: 6,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 804

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
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	111	2	47	9	Y	43	43	1			54
02	DLQ G-10	147	-0-	147	147	97	2	50	9	Y	45	42	1			57
03	DLQ G-10	174	-0-	174	321	119	2	55	9	Y	50	42	1			65
04	533 N	212	-0-	-321	-0-	160	2	52	9	Y	47	41	1			71
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	190	2	51	9	Y	46	85	1			32
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	177	2	37	9	Y	34	28	1			38
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	192	2	35	9	Y	32	28	1			42
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	173	2	29	9	Y	26	27	1			41
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	197	2	33	9	Y	30	28	1			43
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	179	2	33	9	Y	30	28	1			45
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	162	2	31	9	Y	28	28	1			45
*12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	149	2	34	9	Y	31	28	1			48

TOTAL GAS PROD: 2,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TREY RESOURCES INC. //CONT.// 868529
STUART, J. N. WELL #: 211 RRCID -> 136052 COMPL. DATE 09/30/1990 TOTAL DEPTH 1494 PERF. 1440 - 1494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART, J. N. "A" WELL #: 205 RRCID -> 136053 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 1087 PERF. 1000 - 1087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	159	-0-	159	159	159	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	192	-0-	192	351	192	2		Y	-0-			-0-
04	T. A.	217	-0-	217	568	217	2		Y	-0-			-0-
05	T. A.	243	-0-	243	811	243	2		Y	-0-			-0-
06	T. A.	139	-0-	139	950	139	2		Y	-0-			-0-
07	T. A.	151	-0-	151	1101	151	2		Y	-0-			-0-
08	1254 N	153	-0-	-1101	-0-	153	2		Y	-0-			-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		Y	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-			-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART, J. N. "A" LEASE WELL #: 209 RRCID -> 141981 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 1005 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TREY RESOURCES INC. //CONT.// 868529
STUART, J.N. "A" WELL #: 1 RRCID -> 147395 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 1050 - 1095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	99	-0-	99	99	99	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	120	-0-	120	219	120	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	135	-0-	135	354	135	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	152	-0-	152	506	152	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	142	-0-	142	648	142	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	150	-0-	150	798	150	2			Y	-0-					-0-
08	951 N	153	-0-	-798	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
09	150 N	50	-0-	-100	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART, J.N. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147396 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 1465 PERF. 1395 - 1365

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
SNOWDEN-HART UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 057178 COMPL. DATE 09/26/1986 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 1668 - 1676

01	1891 N	1397	-0-	-494	-0-	1373	3	24	9	N	22	79	1			6
02	1624 N	781	-0-	-843	-0-	781	3			N	-0-					6
03	1395 N	813	-0-	-582	-0-	813	3			N	-0-					6
04	1350 N	779	-0-	-571	-0-	779	3			N	-0-					6
05	868 N	794	-0-	-74	-0-	18	1	776	3	N	-0-					6
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	25	1	791	3	N	-0-					6
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	61	1	792	3	N	-0-					6
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	88	1	869	3	N	-0-					6
09	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	154	1	907	3	N	2	8	1			-0-
						2	9									
10	868 N	417	-0-	-451	-0-	34	1	383	3	N	-0-					-0-
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 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
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	17	1	50	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	20	1	58	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	25	1	67	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	17	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	12	1	54	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	10	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	14	1	47	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	3	Y	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	15	1	54	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON, T. F. WELL #: 1 RRCID -> 072261 COMPL. DATE 04/17/1977 TOTAL DEPTH 4860 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR, H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 143331 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 2954 - 3204

01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	117	1	332	3	Y	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	109	1	319	3	Y	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	147	1	387	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	376	-0-	-44	-0-	60	1	316	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	257	-0-	-208	-0-	46	1	211	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	170	-0-	-310	-0-	29	1	141	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	275	-0-	-128	-0-	64	1	211	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	25	1	217	3	Y	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	176	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	195	-0-	-84	-0-	26	1	169	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	210	-0-	-30	-0-	25	1	185	3	Y	-0-					-0-
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	60	1	223	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
WELLS-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 169903 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 2450 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	N	570	-0-	-0-	-0-	149	1	421	3	Y	-0-					17
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	84	1	245	3	Y	6					23
							7	9									
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	102	1	268	3	Y	-0-					23
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	101	1	418	3	Y	11					34
							12	9									
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	68	1	313	3	Y	7					41
							8	9									
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	56	1	270	3	Y	4					45
							4	9									
07	372	N	265	-0-	-107	-0-	61	1	204	3	Y	-0-					45
08	403	N	163	-0-	-240	-0-	17	1	146	3	Y	-0-					45
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	33	1	336	3	Y	-0-					45
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	47	1	306	3	Y	7					52
							8	9									
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	29	1	256	3	Y	6					58
							7	9									
12	372	N	314	-0-	-58	-0-	66	1	248	3	Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 4,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

LOBO WELL #: 2 RRCID -> 175064 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 4577 PERF. 2027 - 2118

01	2514	N	1570	-0-	-944	-0-	611	1	959	3	Y	-0-					29
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	486	1	795	3	Y	-0-					29
03	1612	N	809	-0-	-803	-0-	118	1	691	3	Y	-0-					29
04	1530	N	1400	-0-	-130	-0-	495	1	905	3	Y	-0-					29
05	1426	N	1305	-0-	-121	-0-	463	1	842	3	Y	-0-					29
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	1266	1	909	3	Y	-0-					29
07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	1339	1	946	3	Y	-0-					29
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	987	1	868	3	Y	-0-					29
09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1005	1	938	3	Y	-0-					29
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	926	1	874	3	Y	-0-					29
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1194	1	838	3	Y	-0-					29
*12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	1253	1	852	3	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 20,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, LOLITA WELL #: 6 RRCID -> 184734 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3699 - 3790

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
HOUSTON, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 156532 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2275 - 2309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164789 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 1730 - 1736

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUX WELL #: 1 RRCID -> 164790 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3208 - 3214

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERITAS ENERGY, LLC 884589
REPASS WELL #: 1 RRCID -> 086661 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4114 - 4117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
KEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 057463 COMPL. DATE 12/17/1973 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	35	1	192	2	N	-0-			118
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	42	1	200	2	N	-0-			118
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	32	1	182	2	N	-0-			118
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	38	1	202	2	N	-0-			118
05	279	N	175	-0-	-104	-0-	29	1	146	2	N	-0-			118
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	39	1	216	2	N	-0-			118
07	248	N	180	-0-	-68	-0-	29	1	151	2	N	-0-			118
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	38	1	198	2	N	-0-			118
09	270	N	208	-0-	-62	-0-	32	1	176	2	N	-0-			118
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	30	1	177	2	N	-0-			118
11	240	N	206	-0-	-34	-0-	28	1	178	2	N	-0-			118
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	24	1	145	2	N	-0-			118

TOTAL GAS PROD: 2,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 059370 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	29	1	89	2	N	-0-			-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	32	1	95	2	N	-0-			-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	29	1	95	2	N	-0-			-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	31	1	110	2	N	-0-			-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	42	1	129	2	N	-0-			-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	36	1	126	2	N	-0-			-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	35	1	126	2	N	-0-			-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	38	1	137	2	N	-0-			-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	46	1	156	2	N	-0-			-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	43	1	134	2	N	-0-			-0-
11	180	N	65	-0-	-115	-0-	14	1	51	2	N	-0-			-0-
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	30	1	91	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES VASSIE WELL #: 3 RRCID -> 061218 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 1486 - 1492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
JONES WELL #: 3 RRCID -> 081809 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4098 - 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
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	60	1	188	2	N	-0-			-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	58	1	166	2	N	-0-			-0-
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	44	1	145	2	N	-0-			-0-
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	47	1	170	2	N	-0-			-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	93	1	284	2	N	-0-			-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	94	1	327	2	N	-0-			-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	75	1	270	2	N	-0-			-0-
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	93	1	336	2	N	-0-			-0-
09	420	N	340	-0-	-80	-0-	78	1	262	2	N	-0-			-0-
10	341	N	317	-0-	-24	-0-	77	1	240	2	N	-0-			-0-
11	420	N	119	-0-	-301	-0-	26	1	93	2	N	-0-			-0-
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	48	1	142	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 097515 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 2981 PERF. 2643 - 2648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	31	1	96	2	N	-0-			-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	33	1	98	2	N	-0-			-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	28	1	94	2	N	-0-			-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	27	1	97	2	N	-0-			-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	35	1	109	2	N	-0-			-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	46	1	162	2	N	-0-			-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	39	1	141	2	N	-0-			-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	30	1	106	2	N	-0-			-0-
09	210	N	172	-0-	-38	-0-	39	1	133	2	N	-0-			-0-
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	41	1	126	2	N	-0-			-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	24	1	84	2	N	-0-			-0-
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	47	1	139	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	49	1	152	2	N	-0-			68
02	252	N	121	-0-	-131	-0-	31	1	90	2	N	-0-			68
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	36	1	118	2	N	-0-			68
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	32	1	114	2	N	-0-			68
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	37	1	114	2	N	-0-			68
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	24	1	84	2	N	-0-			68
07	155	N	91	-0-	-64	-0-	20	1	71	2	N	-0-			68
08	155	N	111	-0-	-44	-0-	24	1	87	2	N	-0-			68
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	36	1	121	2	N	-0-			68
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	41	1	129	2	N	-0-			68
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	20	1	71	2	N	-0-			68
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	35	1	105	2	N	-0-			68

TOTAL GAS PROD: 1,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
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
01	1023	N	887	-0-	-136	-0-	887	2			Y	-0-			128
02	868	N	658	-0-	-210	-0-	658	2			Y	-0-			128
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-			128
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-			128
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-			128
06	990	N	954	-0-	-36	-0-	954	2			Y	-0-			128
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-			128
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-			128
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-			128
10	1085	N	996	-0-	-89	-0-	996	2			Y	-0-			128
11	1110	N	967	-0-	-143	-0-	967	2			Y	-0-			128
*12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-			128

TOTAL GAS PROD: 11,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1023	N	638	-0-	-385	-0-	123	1	515	2	N	-0-			133
02	700	N	696	-0-	-4	-0-	155	1	541	2	N	-0-			133
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	184	1	802	2	N	-0-			133
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	200	1	778	2	N	-0-			133
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	164	1	642	2	N	-0-			133
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	192	1	782	2	N	-0-			133
07	1023	N	980	-0-	-43	-0-	202	1	778	2	N	-0-			133
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	173	1	691	2	N	-0-			133
09	960	N	687	-0-	-273	-0-	139	1	548	2	N	-0-			133
10	992	N	918	-0-	-74	-0-	174	1	744	2	N	-0-			133
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	166	1	727	2	N	-0-			133
*12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	179	1	758	2	N	-0-			133

TOTAL GAS PROD: 10,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-			-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	2			N	-0-			-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
08	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-			-0-
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-			-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-			-0-
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
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
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	30	1	94	2	N	-0-			-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	36	1	107	2	N	-0-			-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	32	1	104	2	N	-0-			-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	32	1	114	2	N	-0-			-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	48	1	147	2	N	-0-			-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	39	1	134	2	N	-0-			-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	34	1	122	2	N	-0-			-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	41	1	149	2	N	-0-			-0-
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	37	1	124	2	N	-0-			-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	38	1	120	2	N	-0-			-0-
11	180	N	77	-0-	-103	-0-	17	1	60	2	N	-0-			-0-
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	36	1	107	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	26	1	82	2	N	-0-			-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	32	1	93	2	N	-0-			-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	32	1	107	2	N	-0-			-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	36	1	130	2	N	-0-			-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	44	1	137	2	N	-0-			-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	31	1	107	2	N	-0-			-0-
07	186	N	116	-0-	-70	-0-	25	1	91	2	N	-0-			-0-
08	186	N	130	-0-	-56	-0-	28	1	102	2	N	-0-			-0-
09	150	N	108	-0-	-42	-0-	25	1	83	2	N	-0-			-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	25	1	77	2	N	-0-			-0-
11	120	N	49	-0-	-71	-0-	11	1	38	2	N	-0-			-0-
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	21	1	62	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
04	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	2			N	-0-			-0-
05	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	2			N	-0-			-0-
06	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	2			N	-0-			-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-			-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-			-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-			-0-
10	186	N	40	-0-	-146	-0-	40	2			N	-0-			-0-
11	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-			-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	2			N	-0-			20
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-			20
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			20
04	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-			20
05	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	2			N	-0-			20
06	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	2			N	-0-			20
07	465	N	111	-0-	-354	-0-	111	2			N	-0-			20
08	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	2			N	-0-			20
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			20
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			20
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-			20
*12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 4,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	48	1	264	2	N	-0-			-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	48	1	224	2	N	-0-			-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	38	1	220	2	N	-0-			-0-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	45	1	239	2	N	-0-			-0-
05	310	N	258	-0-	-52	-0-	42	1	216	2	N	-0-			-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	35	1	194	2	N	-0-			-0-
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	39	1	210	2	N	-0-			-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	48	1	250	2	N	-0-			-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	35	1	195	2	N	-0-			-0-
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	33	1	198	2	N	-0-			-0-
11	300	N	246	-0-	-54	-0-	34	1	212	2	N	-0-			-0-
*12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	35	1	207	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	9	1	49	2	N	-0-			5
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	17	1	59	2	N	-0-			5
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	26	1	72	2	N	-0-			5
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	19	1	66	2	N	-0-			5
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	23	1	69	2	N	-0-			5
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	76	2	N	-0-			5
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	28	1	78	2	N	-0-			5
08	93	N	26	-0-	-67	-0-	23	1	3	2	N	-0-			5
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	32	1	39	2	N	-0-			5
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	25	1	67	2	N	-0-			5
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	12	1	74	2	N	-0-			5
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	17	1	68	2	N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
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
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	55	1	172	2	N	-0-			-0-
02	280	N	198	-0-	-82	-0-	50	1	148	2	N	-0-			-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	54	1	179	2	N	-0-			-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	54	1	199	2	N	-0-			-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	50	1	154	2	N	-0-			-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	59	1	205	2	N	-0-			-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	79	1	285	2	N	-0-			-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	96	1	341	2	N	-0-			-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	79	1	267	2	N	-0-			-0-
10	372	N	303	-0-	-69	-0-	74	1	229	2	N	-0-			-0-
11	420	N	257	-0-	-163	-0-	57	1	200	2	N	-0-			-0-
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	102	1	307	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASH, WALTER WELL #: 20 RRCID -> 161833 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4282 - 4292

01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	98	1	537	2	N	-0-			-0-
02	448	N	125	-0-	-323	-0-	22	1	103	2	N	-0-			-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	61	1	353	2	N	-0-			-0-
04	600	N	518	-0-	-82	-0-	82	1	436	2	N	-0-			-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	78	1	396	2	N	-0-			-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	82	1	457	2	N	-0-			-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	101	1	539	2	N	-0-			-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	113	1	590	2	N	-0-			-0-
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	173	1	966	2	N	-0-			-0-
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	176	1	1060	2	N	-0-			-0-
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	170	1	1057	2	N	-0-			-0-
*12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	169	1	1016	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
HART WELL #: 6 RRCID -> 061708 COMPL. DATE 05/28/1974 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 1060 - 2362

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	651	N	151	-0-	-500	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	150	N	20	-0-	-130	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN MELVIS WELL #: 1 RRCID -> 067886 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 4450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	90	-0-	-189	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
BARRON WELL #: 1 RRCID -> 209326 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 434 - 456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	15					Y	-0-					-0-
02	15	R	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
XSTAR RESOURCES LLC //CONT.// 945934
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
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

2 R OPERATING CO. 953629
REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 152295 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2382 - 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
01	217	N	163	-0-	-54	-0-	43	1	120	2	N	-0-					-0-
02	224	N	149	-0-	-75	-0-	29	1	120	2	N	-0-					-0-
03	186	N	157	-0-	-29	-0-	42	1	115	2	N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	50	1	133	2	N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	64	1	184	2	N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	56	1	199	2	N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	44	1	173	2	N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	61	1	230	2	N	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	58	1	398	2	N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	54	1	195	2	N	-0-					-0-
11	270	N	130	-0-	-140	-0-	26	1	104	2	N	-0-					-0-
12	465	N	201	-0-	-264	-0-	42	1	159	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		2290	-0-	2290 B	2290	2290	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2290																	
03	0		2467	-0-	2467 B	4757	2467	3			N	-0-					-0-
04	0		2102	-0-	2102 B	6859	2102	3			N	-0-					-0-
05	0		4366	-0-	4366 B	11225	4366	3			N	-0-					-0-
06	0		2228	-0-	2228 B	13453	2228	3			N	-0-					-0-
07	0		2352	-0-	2352 B	15805	2352	3			N	-0-					-0-
08	0		1762	-0-	1762 B	17567	1762	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 17567																	
09	0		2103	-0-	2103 B	19670	2103	3			N	-0-					-0-
10	0		1885	-0-	1885 B	21555	1885	3			N	-0-					-0-
11	0		1883	-0-	1883 B	23438	1883	3			N	-0-					-0-
12	0		1637	-0-	1637 B	25075	1637	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANNEL (MISS.) 68957 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
GREEN, W. H., EST. -A- WELL #: 1 RRCID -> 203509 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4380 - 4505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-
02	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
03	2356	N	2226	-0-	-130	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
04	2670	N	1351	-0-	-1319	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
05	2666	N	1093	-0-	-1573	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
06	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			Y	-0-					-0-
07	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-
08	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			Y	-0-					-0-
09	2130	N	2007	-0-	-123	-0-	2007	2			Y	-0-					-0-
10	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			Y	-0-					-0-
11	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-
*12	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS (LAKE SAND) //CONT.// 69232 540 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
PARKS, J. W. 'A' WELL #: 110 RRCID -> 138341 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3500 - 3510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	44	-0-	-173	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
*12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS, J. W. "A" WELL #: 112C RRCID -> 172135 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3755 - 3763

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	300	N	216	-0-	-84	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					-0-
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
05	155 N	30	-0-	-125	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
06	150	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	150	-0-	150	150	150	2		Y	-0-			-0-
08	300 N	150	-0-	-150	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARRY (STRAWN) 69416 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
B.F.L., INC. 040409
ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 139372 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 1732 - 1770

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRETT WELL #: 4 RRCID -> 141019 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1702 - 1722

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARRY (STRAWN) //CONT.// 69416 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
B.F.L., INC. //CONT.// 040409
BARRETT WELL #: 3 RRCID -> 141243 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1806 - 1820

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
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-					-0-
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2		N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-					-0-
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
GREEN, H. WELL #: 2 RRCID -> 177816 COMPL. DATE 03/00/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1651 - 1659

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
01	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3		N	-0-					-0-
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	230	3		N	-0-					-0-
03	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	3		N	-0-					-0-
04	270	N	204	-0-	-66	-0-	204	3		N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-					-0-
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3		N	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3		N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3		N	-0-					-0-
11	150	N	45	-0-	-105	-0-	45	3		N	-0-					-0-
12	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	242	3	1 9	N	1					45
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	201	3	1 9	N	1					46
03	217	N	175	-0-	-42	-0-	174	3	1 9	N	1					47
04	240	N	171	-0-	-69	-0-	170	3	1 9	N	1					48
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	184	3	1 9	N	1					49
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	215	3	1 9	N	1					50
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	215	3	1 9	N	1					51
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	3	1 9	N	1					52
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	3	1 9	N	1					53
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	227	3	1 9	N	1					54
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	225	3	1 9	N	1					55
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	230	3	1 9	N	1					56

TOTAL GAS PROD: 2,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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
01	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					16
02	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					16
03	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					16
04	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					16
05	124	#	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					16
06	120	#	55	-0-	-65	-0-	55	3			N	-0-					16
07	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					16
08	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					16
09	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					16
10	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					16
*11	120	#	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					16
*12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
MULLOY,J.J. WELL #: 2 RRCID -> 124734 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3811 - 3820

01	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180	#	-0-	-0-	-180	-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-

TOTAL GAS PROD: 179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLOY, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 134878 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3595 - 3768

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	62	-0-	62	62	62	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAT KAHAN (MISS) //CONT.// 69544 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
MULLOY, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 134881 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 3590 - 3630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLOY, J.J. WELL #: 4 RRCID -> 134882 COMPL. DATE 10/29/1986 TOTAL DEPTH 3876 PERF. 3721 - 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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	127	127	-0-	-0-	-0-	127	2		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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, SALLIE WELL #: 5 RRCID -> 134893 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3650 - 3670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3		Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	3		Y	-0-			-0-
05	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	3		Y	-0-			-0-
06	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2		Y	-0-			-0-
07	186 #	111	-0-	-75	-0-	111	2		Y	-0-			-0-
08	186 #	30	-0-	-156	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			-0-
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			-0-
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 913 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DLQ G-10	342	-0-	342	342	342	2		Y	-0-			-0-
02	643 R	301	-0-	-342	-0-	301	2		Y	-0-			-0-
03	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	2		Y	-0-			-0-
04	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	2		Y	-0-			-0-
05	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	2		Y	-0-			-0-
06	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	2		Y	-0-			-0-
07	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	2		Y	-0-			-0-
08	470 R	470	-0-	-0-	-0-	470	2		Y	-0-			-0-
09	459 R	459	-0-	-0-	-0-	459	2		Y	-0-			-0-
10	372 #	210	-0-	-162	-0-	210	2		Y	-0-			-0-
11	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432	2		Y	-0-			-0-
*12	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES - DANLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141334 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3646 - 3680

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWRANCE INC. 511345
MILLER, CONRAD WELL #: 1 RRCID -> 122537 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 3872 PERF. 3817 - 3834

01	12 #	7	-0-	-5	-0-	7	3		N	-0-			25
02	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			25
03	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			25
04	11 #	3	-0-	-8	-0-	3	3		N	-0-			25
05	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			25
06	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	3		N	-0-			25
07	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-			25
08	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-			25
09	13 #	10	-0-	-3	-0-	10	3		N	-0-			25
10	13 #	10	-0-	-3	-0-	10	3		N	-0-			25
11	9 #	7	-0-	-2	-0-	7	3		N	-0-			25
12	10 #	6	-0-	-4	-0-	6	3		N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
05	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS "21" WELL #: 1 RRCID -> 249366 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2926 - 2942

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	663	N	663	-0-	-0-	B	-0-	663	2		N	-0-					-0-
02	560	N	527	-0-	-33	B	-0-	527	2		N	-0-					-0-
03	744	N	559	-0-	-185	B	-0-	559	2		N	-0-					-0-
04	630	N	546	-0-	-84	B	-0-	546	2		N	-0-					-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	B	-0-	897	2		N	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	B	-0-	736	2		N	-0-					-0-
07	829	N	829	-0-	-0-	B	-0-	829	2		N	-0-					-0-
08	899	N	873	-0-	-26	B	-0-	873	2		N	-0-					-0-
09	836	N	836	-0-	-0-	B	-0-	836	2		N	-0-					-0-
10	837	N	783	-0-	-54	B	-0-	783	2		N	-0-					-0-
11	840	N	749	-0-	-91	B	-0-	749	2		N	-0-					-0-
*12	1008	N	1008	-0-	-0-	B	-0-	1008	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	868 N	583	-0-	-285 B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
02	784 N	670	-0-	-114 B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
03	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2			N	-0-					-0-
04	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
05	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
06	720 N	631	-0-	-89 B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
07	744 N	718	-0-	-26 B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
08	775 N	662	-0-	-113 B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
09	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
10	713 N	594	-0-	-119 B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
11	630 N	327	-0-	-303 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
12	651 N	440	-0-	-211 B	-0-	440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
PLUMLEE WELL #: 1 RRCID -> 122071 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 4387 PERF. 3850 - 3870

01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2013 - PLUGGED 01-23-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
PLUMLEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083450 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5456 - 5510

01	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	22	1	607	2	N	-0-					12
02	784 N	553	-0-	-231 B	-0-	4	1	549	2	N	-0-					12
03	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	22	1	749	2	N	-0-					12
04	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	10	1	635	2	N	-0-					12
05	620 N	534	-0-	-86 B	-0-	8	1	526	2	N	-0-					12
06	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	10	1	619	2	N	-0-					12
07	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	28	1	813	2	N	-0-					12
08	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	22	1	607	2	N	-0-					12
09	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	8	1	286	2	N	-0-					12
10	837 N	799	-0-	-38 B	-0-	26	1	773	2	N	-0-					12
*11	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	21	1	648	2	N	-0-					12
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 6,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXXN 630579
PLUMLEE WELL #: 2 RRCID -> 122484 COMPL. DATE 08/22/1986 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 3870 - 3880

01	1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	2			N	-0-					29
02	1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	2			N	-0-					29
03	1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	2			N	-0-					29
04	1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494	2			N	-0-					29
05	1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255	2			N	-0-					29
06	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2			N	-0-					29
07	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2			N	-0-					29
08	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	2			N	-0-					29
09	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	2			N	-0-					29
10	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950	2			N	-0-					29
11	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916	2			N	-0-					29
*12	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 13,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3		N	-0-			6
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			6
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			6
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			6
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			6
06	480 N	274	-0-	-206	-0-	274	3		N	-0-			6
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			6
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			6
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			6
10	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3		N	-0-			6
*11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			6
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6

TOTAL GAS PROD: 3,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATOKA OPERATING, INC. 036606
MCCARTY WELL #: 1 RRCID -> 211852 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4908 - 4930

01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		N	-0-			-0-
02	1232 N	1001	-0-	-231	-0-	1001	2		N	-0-			-0-
03	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2		N	-0-			-0-
04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2		N	-0-			-0-
05	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2		N	-0-			-0-
06	1320 N	1055	-0-	-265	-0-	1055	2		N	-0-			-0-
07	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2		N	-0-			-0-
08	1364 N	1070	-0-	-294	-0-	1070	2		N	-0-			-0-
09	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2		N	-0-			-0-
10	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2		N	-0-			-0-
11	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2		N	-0-			-0-
*12	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
VINCENT WELL #: RRCID -> 072926 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					12
02	168	N	89	-0-	-79	-0-	89	2			N	-0-					12
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					12
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					12
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					12
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					12
07	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					12
08	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					12
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					12
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					12
11	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	2			N	-0-					12
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 2,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	372	N	249	-0-	-123	-0-	247	3	2	9	N	2					180
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	432	3	1	9	N	1					181
03	403	N	239	-0-	-164	-0-	239	3			N	-0-					181
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					181
05	465	N	441	-0-	-24	-0-	440	3	1	9	N	1					182
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					182
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					182
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	693	3	2	9	N	2	181	1			3
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	454	3	1	9	N	1					4
10	1333	N	316	-0-	-1017	-0-	316	3			N	-0-					4
11	660	N	321	-0-	-339	-0-	320	3	1	9	N	1					5
12	465	N	213	-0-	-252	-0-	213	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PEASTER (BIG SALINE) //CONT.// 70002 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
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
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	129	1	793	2	N	-0-			56
02	756	N	675	-0-	-81	-0-	93	1	582	2	N	-0-			56
03	1085	N	853	-0-	-232	-0-	117	1	736	2	N	-0-			56
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	126	1	786	2	N	-0-			56
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	114	1	741	2	N	-0-			56
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	135	1	885	2	N	-0-			56
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	171	1	1094	2	N	-0-			56
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	233	1	1508	2	N	-0-			56
09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	270	1	1714	2	N	-0-			56
10	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	163	1	1005	2	N	-0-			56
11	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	373	1	2306	2	N	-0-			56
12	2046	N	1844	-0-	-202	-0-	251	1	1593	2	N	-0-			56

TOTAL GAS PROD: 15,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDOLPH WELL #: 1 RRCID -> 072767 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 5264 PERF. N/A

01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	288	1	1777	2	N	-0-			75
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	257	1	1594	2	N	-0-			75
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	254	1	1594	2	N	-0-			75
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	243	1	1515	2	N	-0-			75
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	221	1	1432	2	N	-0-			75
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	210	1	1372	2	N	-0-			75
07	1426	N	1181	-0-	-245	-0-	159	1	1022	2	N	-0-			75
08	1426	N	756	-0-	-670	-0-	101	1	655	2	N	-0-			75
09	1380	N	720	-0-	-660	-0-	98	1	622	2	N	-0-			75
10	1178	N	428	-0-	-750	-0-	60	1	368	2	N	-0-			75
11	720	N	400	-0-	-320	-0-	55	1	345	2	N	-0-			75
*12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	128	1	807	2	N	-0-			75

TOTAL GAS PROD: 15,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS,NOEL WELL #: 1D RRCID -> 123476 COMPL. DATE 02/12/1987 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1050 - 1080

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1085	N	974	-0-	-111	-0-	974	2			N	-0-					74
02	952	N	587	-0-	-365	-0-	587	2			N	-0-					74
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					74
04	930	N	485	-0-	-445	-0-	485	2			N	-0-					74
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					74
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					74
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					74
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					74
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					74
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					74
*11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					74
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 8,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
LAMBERT-MOORE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101953 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 5100 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGO LINDO WELL #: 1 RRCID -> 114293 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 4263 - 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
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEASTER, SE (MARBLE FALLS) //CONT.// 70005 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
OXXN 630579
MYERS WELL #: 1 RRCID -> 095869 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5480 - 5490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085 N	1023	-0-	-62	-0-	1023	2		N	-0-			20
02	952 N	910	-0-	-42	-0-	910	2		N	-0-			20
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		N	-0-			20
04	990 N	988	-0-	-2	-0-	988	2		N	-0-			20
05	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-			20
06	990 N	988	-0-	-2	-0-	988	2		N	-0-			20
07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-			20
08	1116 N	1040	-0-	-76	-0-	1040	2		N	-0-			20
09	990 N	980	-0-	-10	-0-	980	2		N	-0-			20
10	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2		N	-0-			20
11	1020 N	1001	-0-	-19	-0-	1001	2		N	-0-			20
*12	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 12,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLBORN WELL #: 1 RRCID -> 097690 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5420 - 5430

01	651 N	502	-0-	-149	-0-	502	2		N	-0-			-0-
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			-0-
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-			-0-
05	589 N	438	-0-	-151	-0-	438	2		N	-0-			-0-
06	570 N	538	-0-	-32	-0-	538	2		N	-0-			-0-
07	589 N	414	-0-	-175	-0-	414	2		N	-0-			-0-
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-			-0-
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-			-0-
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-			-0-
11	630 N	548	-0-	-82	-0-	548	2		N	-0-			-0-
*12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON WELL #: 1B RRCID -> 112347 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 4181 - 4236

01	837 N	185	-0-	-652	-0-	185	2		N	-0-			-0-
02	308 N	17	-0-	-291	-0-	17	2		N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	2		N	-0-			-0-
05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2		N	-0-			-0-
06	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		N	-0-			-0-
07	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-			-0-
08	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2		N	-0-			-0-
09	1380 N	1357	-0-	-23	-0-	1357	2		N	-0-			-0-
10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2		N	-0-			-0-
11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2		N	-0-			-0-
12	1395 N	1258	-0-	-137	-0-	1258	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2		N	-0-			14
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	178	2		N	-0-			14
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			14
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			14
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-			14
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-			14
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			14
08	713 N	502	-0-	-211	-0-	502	2		N	-0-			14
09	690 N	389	-0-	-301	-0-	389	2		N	-0-			14
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			14
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			14
*12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 5,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADE "A" WELL #: 1 RRCID -> 124886 COMPL. DATE 08/06/1987 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4308 - 4367

01	682 N	658	-0-	-24	-0-	658	2		N	-0-			-0-
02	588 N	562	-0-	-26	-0-	562	2		N	-0-			-0-
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-			-0-
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-			-0-
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-			-0-
06	690 N	668	-0-	-22	-0-	668	2		N	-0-			-0-
07	713 N	640	-0-	-73	-0-	640	2		N	-0-			-0-
08	713 N	679	-0-	-34	-0-	679	2		N	-0-			-0-
09	660 N	621	-0-	-39	-0-	621	2		N	-0-			-0-
10	651 N	646	-0-	-5	-0-	646	2		N	-0-			-0-
11	660 N	610	-0-	-50	-0-	610	2		N	-0-			-0-
*12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
02	196 N	142	-0-	-54	-0-	142	2		N	-0-			-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2		N	-0-			-0-
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2		N	-0-			-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2		N	-0-			-0-
11	210 N	176	-0-	-34	-0-	176	2		N	-0-			-0-
12	279 N	187	-0-	-92	-0-	187	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	2			N	-0-					24
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					24
03	651	N	560	-0-	-91	-0-	560	2			N	-0-					24
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					24
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					24
06	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	2			N	-0-					24
07	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					24
08	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					24
09	510	N	436	-0-	-74	-0-	436	2			N	-0-					24
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					24
11	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	2			N	-0-					24
*12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 6,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRALEY WELL #: 3 RRCID -> 207575 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2996 - 3016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	390	N	300	-0-	-90	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PIPE OF ABILENE 794745
MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 135262 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 3036 - 3058

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2014 - PLUGGED 09/10/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCRACKEN WELL #: 3 RRCID -> 135264 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3022 - 3039

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2014 - PLUGGED 09/11/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	139	-0-	-109	-0-	139	3			N	-0-					2
02	224	N	80	-0-	-144	-0-	80	3			N	-0-					2
03	310	N	114	-0-	-196	-0-	114	3			N	-0-					2
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					2
05	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					2
06	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	3			N	-0-					2
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					2
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					2
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					2
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
ROCKING 'R' RANCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267545 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3616 - 3624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7223	X	3969	-0-	-3254	-0-	3969	2			N	-0-					64
02	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-					64
03	5549	X	3610	-0-	-1939	-0-	3610	2			N	-0-					64
04	5370	X	2835	-0-	-2535	-0-	2835	2			N	-0-					64
05	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					64
06	3840	X	3601	-0-	-239	-0-	3601	2			N	-0-					64
07	3596	X	3314	-0-	-282	-0-	3282	2	32	9	N	29					93
08	3596	X	3072	-0-	-524	-0-	3062	2	10	9	N	9					102
09	3930	X	2303	-0-	-1627	-0-	2266	2	37	9	N	34					136
10	4061	X	2137	-0-	-1924	-0-	2137	2			N	-0-					136
*11	3600	X	2276	-0-	-1324	-0-	2256	2	20	9	N	18					154
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					154

TOTAL GAS PROD: 34,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

PERINI (HOME CREEK) 70595 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
PERINI WELL #: 1 RRCID -> 104223 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 3991 PERF. 3262 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERINI (HOME CREEK) //CONT.// 70595 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR
SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750
PERINI "B" WELL #: 1 RRCID -> 110260 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3196 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERINI WELL #: 1A RRCID -> 120630 COMPL. DATE 03/02/1986 TOTAL DEPTH 3946 PERF. 3254 - 3270

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-			40
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-			40
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-			40
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-			40
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-			40
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-			40
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-			40
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-			40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

TOTAL GAS PROD: 1,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKWICK (CONGLOMERATE) 71370 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
EAGLE HYDROCARBONS (TEXAS) INC. 238729
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
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					10
02	252	N	147	-0-	-105	-0-	147	2			N	-0-					10
03	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					10
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					10
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					10
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					10
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	241	2	3	9	N	3					13
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					13
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					13
10	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					13
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					13
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 2,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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
01	930	N	894	-0-	-36	-0-	70	1	803	2	Y	19					43
							21	9									
02	DLQ G-10		439	-0-	439	439	70	1	363	2	Y	5					48
							6	9									
03	DLQ G-10		626	-0-	626	1065	70	1	550	2	Y	5	44	1			9
							6	9									
04	1702	N	637	-0-	-1065	-0-	70	1	554	2	Y	12					21
							13	9									
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	70	1	566	2	Y	12					33
							13	9									
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	70	1	553	2	Y	10	39	1			4
							11	9									
07	651	N	601	-0-	-50	-0-	70	1	520	2	Y	10					14
							11	9									
08	651	N	441	-0-	-210	-0-	70	1	368	2	Y	3					17
							3	9									
09	630	N	568	-0-	-62	-0-	70	1	485	2	Y	12					29
							13	9									
10	589	N	549	-0-	-40	-0-	70	1	469	2	Y	9	34	1			4
							10	9									
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	70	1	466	2	Y	10					14
							11	9									
12	589	N	548	-0-	-41	-0-	70	1	463	2	Y	14					28
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 7,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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
01	93	N	55	-0-	-38	-0-	53	2	2	9	Y	2					7
02	DLQ G-10		385	-0-	385	385	379	2	6	9	Y	5					12
03	DLQ G-10		123	-0-	123	508	122	2	1	9	Y	1	10	1			3
04	862	N	354	-0-	-508	-0-	345	2	9	9	Y	8					11
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	122	2	2	9	Y	2					13
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	228	2	6	9	Y	5	16	1			2
07	372	N	281	-0-	-91	-0-	275	2	6	9	Y	5					7
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	682	2	8	9	Y	7					14
09	240	N	185	-0-	-55	-0-	181	2	4	9	Y	4					18
10	279	N	44	-0-	-235	-0-	43	2	1	9	Y	1	17	1			2
11	660	N	71	-0-	-589	-0-	70	2	1	9	Y	1					3
12	186	N	116	-0-	-70	-0-	112	2	4	9	Y	4					7

TOTAL GAS PROD: 2,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

PICKWICK (CONGLOMERATE) //CONT.// 71370 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MARTIN PETROLEUM CORP. //CONT.// 530880
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
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	132	2	3	9	Y	3					8
02	DLQ G-10	104	-0-	104	104	103	2	1	9	Y	1					9
03	DLQ G-10	114	-0-	114	218	113	2	1	9	Y	1	8	1			2
04	323 N	105	-0-	-218	-0-	103	2	2	9	Y	2					4
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	118	2	2	9	Y	2					6
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	107	2	2	9	Y	2	7	1			1
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	203	2	4	9	Y	4					5
08	124 N	64	-0-	-60	-0-	63	2	1	9	Y	1					6
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	118	2	3	9	Y	3					9
10	217 N	91	-0-	-126	-0-	89	2	2	9	Y	2	10	1			1
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	107	2	2	9	Y	2					3
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	97	2	3	9	Y	3					6

TOTAL GAS PROD: 1,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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
01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	513	-0-	513	513	513	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	619	-0-	619	1132	619	2			Y	-0-					-0-
04	1636 N	504	-0-	-1132	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
06	600 N	299	-0-	-301	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
07	527 N	268	-0-	-259	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
08	620 N	311	-0-	-309	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
09	300 N	252	-0-	-48	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
*12	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1465	2	39	9	Y	35					71
02	DLQ G-10	1398	-0-	1398	1398	1377	2	21	9	Y	19					90
03	DLQ G-10	1649	-0-	1649	3047	1635	2	14	9	Y	13	85	1			18
04	2200 N	1459	-0-	-741	2306	1425	2	34	9	Y	31					49
05	3100 N	1534	-0-	-1566	740	1501	2	33	9	Y	30					79
06	2151 N	1411	-0-	-740	-0-	1381	2	30	9	Y	27	95	1			11
07	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1402	2	29	9	Y	26					37
08	1457 N	1221	-0-	-236	-0-	1208	2	13	9	Y	12					49
09	1410 N	1137	-0-	-273	-0-	1108	2	29	9	Y	26					75
10	1426 N	1333	-0-	-93	-0-	1307	2	26	9	Y	24	88	1			11
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1286	2	30	9	Y	27					38
*12	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1403	2	48	9	Y	44					82

TOTAL GAS PROD: 16,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

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
01	868	N	797	-0-	-71	-0-	797	2			N	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
08	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	2			N	-0-					-0-
09	840	N	819	-0-	-21	-0-	819	2			N	-0-					-0-
10	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	2			N	-0-					-0-
11	810	N	809	-0-	-1	-0-	809	2			N	-0-					-0-
*12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					31
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	64	2			N	-0-					31
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					31
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					31
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	93	2	3	9	N	3					34
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					34
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					34
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					34
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					34
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	N	1					35
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					35
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 1,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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
01	682	N	431	-0-	-251	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	616	N	431	-0-	-185	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
06	660	N	540	-0-	-120	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	682	N	544	-0-	-138	-0-	544	2			N	-0-					-0-
08	620	N	528	-0-	-92	-0-	528	2			N	-0-					-0-
09	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
12	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKWICK (MARBLE FALLS) //CONT.// 71370 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
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
01	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	562	1	2564	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2638	-0-	2638	2638	206	1	2432	3	Y	-0-					-0-
03	5013 X	2375	-0-	-2638	-0-	71	1	2304	3	Y	-0-					-0-
04	3030 X	2372	-0-	-658	-0-	14	1	2358	3	Y	-0-					-0-
05	3131 X	2372	-0-	-759	-0-	9	1	2363	3	Y	-0-					-0-
06	3030 X	2216	-0-	-814	-0-	2216	3			Y	-0-					-0-
07	2914 X	2419	-0-	-495	-0-	2419	3			Y	-0-					-0-
08	2449 X	2390	-0-	-59	-0-	2390	3			Y	-0-					-0-
09	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	523	1	2390	3	Y	-0-					-0-
10	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	504	1	2292	3	Y	-0-					-0-
11	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	475	1	2239	3	Y	-0-					-0-
*12	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	539	1	2492	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKSON, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 239994 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4228 - 4302

01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	171	1	780	3	N	-0-					-0-
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	65	1	768	3	N	-0-					-0-
03	992 N	616	-0-	-376	-0-	18	1	598	3	N	-0-					-0-
04	930 N	563	-0-	-367	-0-	3	1	560	3	N	-0-					-0-
05	930 N	851	-0-	-79	-0-	3	1	848	3	N	-0-					-0-
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
07	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
08	837 N	709	-0-	-128	-0-	709	3			N	-0-					-0-
09	1020 N	919	-0-	-101	-0-	165	1	754	3	N	-0-					-0-
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	159	1	723	3	N	-0-					-0-
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	163	1	770	3	N	-0-					-0-
*12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	182	1	843	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G & F OIL, INC. 292000
CARTER A WELL #: 7 RRCID -> 271071 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4268 - 4340

01	16027 X	1362	-0-	-14665	-0-	1361	2	1	9	N	1					6
02	14476 X	1266	-0-	-13210	-0-	1266	2			N	-0-					6
03	16027 X	1303	-0-	-14724	-0-	1303	2			N	-0-					6
04	15510 X	1147	-0-	-14363	-0-	1147	2			N	-0-					6
05	1891 X	1008	-0-	-883	-0-	1008	2			N	-0-					6
06	1350 X	1263	-0-	-87	-0-	1263	2			N	-0-					6
07	757 X	115	-0-	-642	-0-	115	2			N	-0-					6
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					6
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					6
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					6
*11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					6
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 8,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PICKWICK (MARBLE FALLS) //CONT.// 71370 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
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
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	390 N	221	-0-	-169	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	442	2	51	9	N	46	46	1			-0-
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
11	480 N	293	-0-	-187	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	465 N	394	-0-	-71	-0-	394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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
01	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
02	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
03	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
04	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
05	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	1050 X	477	-0-	-573	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	1085 X	907	-0-	-178	-0-	907	2			N	-0-					-0-
08	1085 X	702	-0-	-383	-0-	702	2			N	-0-					-0-
09	1050 X	604	-0-	-446	-0-	604	2			N	-0-					-0-
10	899 N	365	-0-	-534	-0-	365	2			N	-0-					-0-
11	690 N	241	-0-	-449	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	620 N	315	-0-	-305	-0-	315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	403 N	302	-0-	-101	-0-	302	2			N	-0-					-0-
02	336 N	197	-0-	-139	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	341 N	200	-0-	-141	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	300 N	195	-0-	-105	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	217 N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
10	341 N	111	-0-	-230	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	330 N	204	-0-	-126	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKWICK (MARBLE FALLS) //CONT.// 71370 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
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
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					8
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					8
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					8
04	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	2			N	-0-					8
05	217	N	68	-0-	-149	-0-	68	2			N	-0-					8
06	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	2			N	-0-					8
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					8
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					8
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					8
10	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			N	-0-					8
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					8
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 2,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	300	N	154	-0-	-146	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	2			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
11	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	700	N	307	-0-	-393	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
11	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	2			N	-0-					-0-
12	558	N	406	-0-	-152	-0-	406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKWICK (MARBLE FALLS) //CONT.// 71370 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
CARSEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 218981 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4196 - 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
01	403	N	102	-0-	-301	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	224	N	128	-0-	-96	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	360	N	289	-0-	-71	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	2			N	-0-					-0-
10	372	N	196	-0-	-176	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	360	N	204	-0-	-156	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
M.I.T. WELL #: 1 RRCID -> 150206 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4182 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	455	-0-	-351	-0-	442	3	13	9	N	12					48
02	588	N	154	-0-	-434	-0-	154	3			N	-0-					48
03	527	N	21	-0-	-506	-0-	15	3	6	9	N	5					53
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	740	3	24	9	N	22					75
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	417	3	14	9	N	13					88
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	705	3	36	9	N	33					121
07	775	N	681	-0-	-94	-0-	623	3	58	9	N	53					174
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	679	3	7	9	N	6	166	1			14
09	750	N	616	-0-	-134	-0-	593	3	23	9	N	21					35
10	682	N	588	-0-	-94	-0-	577	3	11	9	N	10					45
11	660	N	523	-0-	-137	-0-	515	3	8	9	N	7					52
12	651	N	646	-0-	-5	-0-	626	3	20	9	N	18					70

TOTAL GAS PROD: 6,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
CAUDILL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216373 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 4131 - 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
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			Y	-0-					-0-
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1029	-0-	-180	-0-	1029	3			Y	-0-					-0-
04	1110	N	1006	-0-	-104	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-
05	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	876	3	166	9	Y	151	70	1			81
06	990	N	985	-0-	-5	-0-	230	1	745	3	Y	9	70	1			20
							10	9									
07	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	323	1	712	3	Y	-0-					20
08	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	316	1	684	3	Y	22					42
							24	9									
09	990	N	922	-0-	-68	-0-	246	1	666	3	Y	9					51
							10	9									
10	1023	N	934	-0-	-89	-0-	242	1	680	3	Y	11					62
							12	9									
11	990	N	830	-0-	-160	-0-	253	1	567	3	Y	9					71
							10	9									
12	961	N	858	-0-	-103	-0-	286	1	560	3	Y	11					82
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 11,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

PICKWICK (MARBLE FALLS) //CONT.// 71370 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
BRIDGES L.L. WELL #: 1 RRCID -> 062072 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 4325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	438	1	1095	2	N	6					179
							7	9									
02	1232	N	1020	-0-	-212	-0-	254	1	762	2	N	4					183
							4	9									
03	1240	N	803	-0-	-437	-0-	206	1	595	2	N	2					185
							2	9									
04	1500	N	663	-0-	-837	-0-	193	1	464	2	N	5	162	1			28
							6	9									
05	1116	N	570	-0-	-546	-0-	115	1	452	2	N	3					31
							3	9									
06	780	N	585	-0-	-195	-0-	168	1	416	2	N	1					32
							1	9									
07	682	N	671	-0-	-11	-0-	156	1	515	2	N	-0-					32
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	125	1	570	2	N	-0-					32
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	165	1	496	2	N	-0-					32
10	682	N	506	-0-	-176	-0-	132	1	374	2	N	-0-					32
11	660	N	516	-0-	-144	-0-	169	1	347	2	N	-0-					32
*12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	183	1	543	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 8,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BRIDGES WELL #: 4 RRCID -> 126097 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4214 - 4221

01	1457	N	375	-0-	-1082	-0-	97	1	278	2	N	-0-					2
02	1260	N	1131	-0-	-129	-0-	239	1	892	2	N	-0-					2
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	330	1	1274	2	N	-0-					2
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	352	1	1145	2	N	-0-					2
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	462	1	1586	2	N	-0-					2
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	379	1	1319	2	N	-0-					2
07	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	413	1	1995	2	N	-0-					2
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	374	1	1699	2	N	-0-					2
09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	398	1	1956	2	N	-0-					2
10	2418	N	2406	-0-	-12	-0-	440	1	1966	2	N	-0-					2
11	2010	N	1386	-0-	-624	-0-	358	1	1028	2	N	-0-					2
*12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	376	1	1601	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 20,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKWICK (STRAWN) //CONT.// 71370 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
DALTON YVONNE R WELL #: 3 RRCID -> 067559 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 4314 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	426	N	426	-0-	-0-	-0-	48	1	368	2	Y	9					17
							10	9									
02	DLQ G-10		320	-0-	320	320	48	1	268	2	Y	4					21
							4	9									
03	DLQ G-10		417	-0-	417	737	48	1	366	2	Y	3	20	1			4
							3	9									
04	1061	N	324	-0-	-737	-0-	48	1	269	2	Y	6					10
							7	9									
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	48	1	457	2	Y	9					19
							10	9									
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	48	1	343	2	Y	7	23	1			3
							8	9									
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	48	1	359	2	Y	6					9
							7	9									
08	527	N	161	-0-	-366	-0-	48	1	112	2	Y	1					10
							1	9									
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	48	1	347	2	Y	8					18
							9	9									
10	403	N	312	-0-	-91	-0-	48	1	258	2	Y	5	21	1			2
							6	9									
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	48	1	204	2	Y	4					6
							4	9									
12	403	N	263	-0-	-140	-0-	48	1	208	2	Y	6					12
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 4,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

DALTON, YVONNE R. WELL #: 2 RRCID -> 090099 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2894 - 2932

01	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		80	-0-	80	80	80	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		108	-0-	108	188	108	2			Y	-0-					-0-
04	293	N	105	-0-	-188	-0-	105	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	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, JOSEPH C. 729470
BRIDGES, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 018085 COMPL. DATE 09/25/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1752 - 1753

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-		19
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	2	Y	-0-		19
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-		19
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-		19
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-		19
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-		19
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-		19
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-		19
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	-0-		19
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-		19
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-		19
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		19

TOTAL GAS PROD: 201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERSON,NORM WELL #: 1 RRCID -> 113535 COMPL. DATE 07/24/1983 TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2752 - 2762

01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-		19
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2			Y	-0-		19
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-		19
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-		19
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-		19
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-		19
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-		19
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	Y	-0-		19
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-		19
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	Y	-0-		19
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-		19
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		19

TOTAL GAS PROD: 201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERSON (MARBLE FALLS) //CONT.// 71454 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
RUTLEDGE, KENNY //CONT.// 739150

PIERSON,NORM WELL #: 2 RRCID -> 113536 COMPL. DATE 05/18/1982 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2785 - 2793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					19
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					19
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					19
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					19
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					19
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					19
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					19
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					19
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					19
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					19
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					19
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERSON,NORM WELL #: 3D RRCID -> 113537 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2802 - 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
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					23
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					23
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					23
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					23
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					23
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					23
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					23
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					23
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					23
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					23
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					23
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWELL,F.E. WELL #: 1 RRCID -> 113538 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2774 - 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
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					2
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					2
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					2
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					2
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					2
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					2
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					2
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					2
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					2
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					2
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					2
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					58
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					58
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					58
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					58
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					58
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					58
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					58
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					58
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					58
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					58
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					58
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWELL,F.E. WELL #: 2 RRCID -> 114248 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2750 - 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
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					5
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					5
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					5
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					5
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					5
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					5
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					5
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					5
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					5
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					5
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					5
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
VAUGHN, M C. WELL #: 3B RRCID -> 108142 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2800 - 2812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	299	-0-	-321	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	896	N	157	-0-	-739	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	713	N	44	-0-	-669	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	300	N	163	-0-	-137	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09	570	N	384	-0-	-186	-0-	384	2			N	-0-					-0-
10	496	N	21	-0-	-475	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILGRIM (CONGLOMERATE) 71492 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
MCINTIRE-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 115121 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3656 - 4092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
03	589 N	462	-0-	-127	-0-	462	2			N	-0-					-0-
04	1020 N	346	-0-	-674	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	1023 N	376	-0-	-647	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	450 N	378	-0-	-72	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	372 N	348	-0-	-24	-0-	333	2	15	9	N	14					14
09	390 N	348	-0-	-42	-0-	333	2	15	9	N	14					28
10	372 N	359	-0-	-13	-0-	351	2	8	9	N	7					35
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	338	2	3	9	N	3					38
12	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 5,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

RAY HERRING ESTATE 695237
PILGRIM WELL #: 1 RRCID -> 114804 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 4267 PERF. 3670 - 3674

01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					65
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					65
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					65
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					65
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					65
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					65
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					65
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					65
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					65
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					65
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					65
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIONEER, N.(CADDO) 71663 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
CADE, REBA WELL #: 2 RRCID -> 078573 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2572 - 2582

01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIONEER, N.(CADDO) //CONT.// 71663 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
02	616	N	481	-0-	-135	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	620	N	545	-0-	-75	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	570	N	479	-0-	-91	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
08	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	3			N	-0-					-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
11	630	N	470	-0-	-160	-0-	470	3			N	-0-					-0-
12	713	N	439	-0-	-274	-0-	439	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOOTER WELL #: 4 RRCID -> 096928 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2540 - 2552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOUQUET,T. WELL #: 2 RRCID -> 096929 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2584 - 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
01	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	476	N	440	-0-	-36	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
11	510	N	453	-0-	-57	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	527	N	366	-0-	-161	-0-	366	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIONEER, N.(CADDO) //CONT.// 71663 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SOOTER WELL #: 3 RRCID -> 097750 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 2609 PERF. 2558 - 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
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	105	3	28	9	N	25					51
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	102	3	32	9	N	29					80
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	115	3	31	9	N	28					108
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	103	3	32	9	N	29					137
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	119	3	31	9	N	28	132	1			33
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	107	3	29	9	N	26					59
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	105	3	33	9	N	30					89
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	116	3	30	9	N	27					116
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	111	3	28	9	N	25	117	1			24
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	119	3	33	9	N	30					54
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	101	3	28	9	N	25					79
*12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	108	3	31	9	N	28	81	1			26

TOTAL GAS PROD: 1,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

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

01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-			199
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-			199
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-			199
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-			199
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3	N	-0-			199
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-			199
07	651 N	605	-0-	-46	-0-	605	3	N	-0-			199
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-			199
09	450 N	410	-0-	-40	-0-	410	3	N	-0-			199
10	620 N	449	-0-	-171	-0-	449	3	N	-0-			199
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-			199
*12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-			199

TOTAL GAS PROD: 5,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK NW -52 WELL #: 7 RRCID -> 262007 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3914 - 3920

01	1271 #	1000	-0-	-271	-0-	1000	3	N	-0-			-0-
02	1148 #	770	-0-	-378	-0-	770	3	N	-0-			-0-
03	1116 #	952	-0-	-164	-0-	952	3	N	-0-			-0-
04	992 R	992	-0-	-0-	-0-	992	3	N	-0-			-0-
05	992 #	894	-0-	-98	-0-	894	3	N	-0-			-0-
06	1089 R	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3	N	-0-			-0-
07	1023 #	508	-0-	-515	-0-	508	3	N	-0-			-0-
08	899 N	894	-0-	-5	-0-	894	3	N	-0-			-0-
09	1080 N	429	-0-	-651	-0-	429	3	N	-0-			-0-
10	496 N	429	-0-	-67	-0-	429	3	N	-0-			-0-
11	870 N	428	-0-	-442	-0-	428	3	N	-0-			-0-
*12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2480	556	-0-	-1924	-0-	548	2	8	9	N	7					70
02	504 #	475	-0-	-29	-0-	475	2			N	-0-					70
03	584 R	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					70
04	574 R	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					70
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					70
06	570 N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-					70
07	589 N	526	-0-	-63	-0-	526	2			N	-0-					70
08	589 N	558	-0-	-31	-0-	558	2			N	-0-					70
09	570 N	423	-0-	-147	-0-	423	2			N	-0-					70
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					70
11	540 N	313	-0-	-227	-0-	313	2			N	-0-					70
*12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 6,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

COODY-44-A WELL #: 2 RRCID -> 259375 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3732 - 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
01	5459	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-					188
02	DLQ G-10	4663	-0-	4663	4663	4663	2			N	-0-					188
03	DLQ G-10	5059	-0-	5059	9722	5059	2			N	-0-					188
04	6250	5046	-0-	-1204	8518	5046	2			N	-0-					188
05	7750	5445	-0-	-2305	6213	5445	2			N	-0-					188
06	7500	5252	-0-	-2248	3965	5252	2			N	-0-					188
07	7750	5028	-0-	-2722	1243	5028	2			N	-0-					188
08	6159	4916	-0-	-1243	-0-	4916	2			N	-0-					188
09	4800	4091	-0-	-709	-0-	4091	2			N	-0-					188
10	4967	4967	-0-	-0-	-0-	4956	2	11	9	N	10					198
11	5131	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			N	-0-					198
*12	5551	5551	-0-	-0-	-0-	5548	2	3	9	N	3	173	1			28

TOTAL GAS PROD: 60,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023 N	678	-0-	-345	-0-	678	3			N	-0-					164
02	952 N	590	-0-	-362	-0-	590	3			N	-0-					164
03	651 N	501	-0-	-150	-0-	501	3			N	-0-					164
04	660 N	490	-0-	-170	-0-	490	3			N	-0-					164
05	651 N	531	-0-	-120	-0-	531	3			N	-0-					164
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					164
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					164
08	527 N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					164
09	630 N	524	-0-	-106	-0-	524	3			N	-0-					164
10	713 N	585	-0-	-128	-0-	585	3			N	-0-					164
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					164
12	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 6,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	449	-0-	449	449	449	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	470	-0-	470	919	470	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	403	-0-	403	1322	403	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	148	-0-	148	1470	148	3			Y	-0-					-0-
06	1693 N	223	-0-	-1470	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
*12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	620 N	508	-0-	-112	-0-	508	3			N	-0-					32
02	560 N	328	-0-	-232	-0-	328	3			N	-0-					32
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					32
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					32
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					32
06	630 N	536	-0-	-94	-0-	536	3			N	-0-					32
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					32
08	837 N	567	-0-	-270	-0-	567	3			N	-0-					32
09	540 N	349	-0-	-191	-0-	349	3			N	-0-					32
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					32
11	540 N	480	-0-	-60	-0-	480	3			N	-0-					32
*12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 6,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

*01	496 N	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*02	448 N	428	-0-	-20	-0-	428	2			N	-0-					-0-
*03	496 N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					-0-
*04	450 N	446	-0-	-4	-0-	446	2			N	-0-					-0-
*05	465 N	381	-0-	-84	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*06	450 N	424	-0-	-26	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*07	465 N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					-0-
*08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*09	420 N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					-0-
*10	434 N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*11	450 N	371	-0-	-79	-0-	371	2			N	-0-					-0-
12	403 N	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
*01	651	X	537	-0-	-114	-0-	537	2			N	-0-					-0-
*02	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
*03	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
*04	570	X	544	-0-	-26	-0-	544	2			N	-0-					-0-
*05	589	X	548	-0-	-41	-0-	548	2			N	-0-					-0-
*06	540	X	495	-0-	-45	-0-	495	2			N	-0-					-0-
*07	558	X	510	-0-	-48	-0-	510	2			N	-0-					-0-
*08	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	2			N	-0-					-0-
*09	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	2			N	-0-					-0-
*10	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					-0-
*11	510	N	468	-0-	-42	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANJEVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175137 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 3875 - 3896

01	899	X	725	-0-	-174	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
02	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
03	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
04	840	X	738	-0-	-102	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
05	868	X	766	-0-	-102	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
06	750	X	707	-0-	-43	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
07	775	X	707	-0-	-68	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	695	-0-	-25	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANJEVAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181585 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3853 - 3861

01	899	X	527	-0-	-372	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
02	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
03	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
04	840	X	596	-0-	-244	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
05	713	X	582	-0-	-131	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
06	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
07	620	X	557	-0-	-63	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
MCINTIRE WELL #: 1 RRCID -> 208531 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3908 - 3922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1241	-0-	-123	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1136	-0-	-40	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	971	-0-	-269	-0-	971	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	111	-0-	-1089	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	244	-0-	-1027	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	930	N	599	-0-	-331	-0-	599	2			N	-0-					-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
12	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANJEVAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217108 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3906 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480	X	2358	-0-	-122	-0-	2358	2			Y	-0-					19
02	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-					19
03	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			Y	-0-					19
04	2280	X	2224	-0-	-56	-0-	2224	2			Y	-0-					19
05	2356	X	2286	-0-	-70	-0-	2286	2			Y	-0-					19
06	2340	X	2215	-0-	-125	-0-	2215	2			Y	-0-					19
07	2418	X	2311	-0-	-107	-0-	2311	2			Y	-0-					19
08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			Y	-0-					19
09	2220	N	2046	-0-	-174	-0-	2046	2			Y	-0-					19
10	2325	N	1978	-0-	-347	-0-	1978	2			Y	-0-					19
11	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			Y	-0-					19
*12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 26,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 224263 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 4140 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
01	1023	X	786	-0-	-237	-0-	786	2			N	-0-					18
02	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					18
03	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					18
04	1110	X	1031	-0-	-79	-0-	1031	2			N	-0-					18
05	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					18
06	780	X	763	-0-	-17	-0-	763	2			N	-0-					18
07	1054	X	827	-0-	-227	-0-	827	2			N	-0-					18
08	992	N	687	-0-	-305	-0-	687	2			N	-0-					18
09	750	N	585	-0-	-165	-0-	585	2			N	-0-					18
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					18
11	660	N	621	-0-	-39	-0-	621	2			N	-0-					18
12	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 9,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224265 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3870 - 3886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589 X	519	-0-	-70	-0-	519	2			N	-0-					66
02	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					66
03	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					66
04	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					66
05	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					66
06	570 X	547	-0-	-23	-0-	547	2			N	-0-					66
07	589 X	565	-0-	-24	-0-	565	2			N	-0-					66
08	589 N	546	-0-	-43	-0-	546	2			N	-0-					66
09	540 N	514	-0-	-26	-0-	514	2			N	-0-					66
10	558 N	523	-0-	-35	-0-	523	2			N	-0-					66
11	540 N	504	-0-	-36	-0-	504	2			N	-0-					66
*12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 6,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANJEVAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227577 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3890 - 3920

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227578 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3900 - 3910

01	155 N	145	-0-	-10	-0-	122	2	23	9	N	21					91
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	116	2	23	9	N	21					112
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	147	2	31	9	N	28					140
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	155	2	31	9	N	28					168
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	157	2	20	9	N	18	158	1			28
06	180 N	163	-0-	-17	-0-	140	2	23	9	N	21					49
07	186 N	138	-0-	-48	-0-	124	2	14	9	N	13					62
08	186 N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					62
09	150 N	93	-0-	-57	-0-	93	2			N	-0-					62
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	107	2	17	9	N	15					77
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					77
*12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 1,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
ANJEVAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242151 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3922 - 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
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	210	N	110	-0-	-100	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	689	3	23	9	N	21					21
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	582	3	3	9	N	3					24
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					24
11	690	N	602	-0-	-88	-0-	601	3	1	9	N	1					25
12	620	N	294	-0-	-326	-0-	294	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 4,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

KILLION WELL SERVICE INC. 461100
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
01	558	N	494	-0-	-64	-0-	476	2	18	9	N	16					82
02	448	N	402	-0-	-46	-0-	400	2	2	9	N	2					84
03	496	N	207	-0-	-289	-0-	207	2			N	-0-					84
04	480	N	425	-0-	-55	-0-	424	2	1	9	N	1	63	1			22
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					22
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					22
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					22
08	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					22
09	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					22
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					22
11	420	N	340	-0-	-80	-0-	340	2			N	-0-					22
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 4,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
KILLION WELL SERVICE INC. //CONT.// 461100
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
01	806 N	715	-0-	-91	-0-	695	2	20	9	N	18					84
02	672 N	620	-0-	-52	-0-	611	2	9	9	N	8	72	1			20
03	713 N	708	-0-	-5	-0-	694	2	14	9	N	13					33
04	690 N	620	-0-	-70	-0-	613	2	7	9	N	6					39
05	682 N	615	-0-	-67	-0-	612	2	3	9	N	3					42
06	690 N	595	-0-	-95	-0-	589	2	6	9	N	5					47
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	613	2	7	9	N	6					53
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	626	2	4	9	N	4					57
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	596	2	7	9	N	6					63
10	620 N	608	-0-	-12	-0-	602	2	6	9	N	5					68
11	600 N	560	-0-	-40	-0-	552	2	8	9	N	7					75
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 6,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

HEAD "B" WELL #: 3 RRCID -> 237190 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3898 - 3920

01	682 N	595	-0-	-87	-0-	595	2			N	-0-					78
02	560 N	522	-0-	-38	-0-	522	2			N	-0-					78
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					78
04	570 N	525	-0-	-45	-0-	525	2			N	-0-					78
05	589 N	525	-0-	-64	-0-	525	2			N	-0-					78
06	570 N	505	-0-	-65	-0-	505	2			N	-0-					78
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					78
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					78
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					78
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					78
11	510 N	472	-0-	-38	-0-	472	2			N	-0-					78
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 5,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNALLEN OIL CO., INC. 555040
MASSEY, ROY WELL #: 1 RRCID -> 161174 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 4018 PERF. 3917 - 3920

01	806 N	759	-0-	-47	-0-	759	2			N	-0-					77
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					77
03	775 N	696	-0-	-79	-0-	696	2			N	-0-					77
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					77
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	780	2	36	9	N	33					110
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-	37	7			73
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					73
08	806 N	765	-0-	-41	-0-	765	2			N	-0-					73
09	750 N	715	-0-	-35	-0-	715	2			N	-0-					73
10	775 N	731	-0-	-44	-0-	731	2			N	-0-					73
11	750 N	697	-0-	-53	-0-	697	2			N	-0-					73
12	744 N	699	-0-	-45	-0-	699	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 8,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
MCNALLEN OIL CO., INC. //CONT.// 555040
GHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 164584 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3901 - 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
01	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-			23
02	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-			23
03	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-			23
04	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-			23
05	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2568	2	31	9	N	28			51
06	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2393	2	64	9	N	58			109
07	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-			109
08	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-			109
09	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-			109
10	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-			109
11	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-			109
*12	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-			109

TOTAL GAS PROD: 30,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

CALDWELL WELL #: 5 RRCID -> 221388 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3836 - 3844

01	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-			166
02	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-			166
03	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-			166
04	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-			166
05	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-			166
06	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-			166
07	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-			166
08	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-			166
09	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-			166
10	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2845	2	1	9	N	1			167
11	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-			167
*12	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-			167

TOTAL GAS PROD: 33,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CALDWELL WELL #: 7 RRCID -> 241459 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3900 - 3950

01	5270 X	4929	-0-	-341	-0-	4929	2			N	-0-			-0-
02	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-			-0-
03	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-			-0-
04	5160 X	4847	-0-	-313	-0-	4847	2			N	-0-			-0-
05	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-			-0-
06	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-			-0-
07	5022 X	4863	-0-	-159	-0-	4863	2			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	4682	-0-	4682	4682	4682	2			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	4487	-0-	4487	9169	4487	2			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	4770	-0-	4770	13939	4770	2			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	4292	-0-	4292	18231	4292	2			N	-0-			-0-
*12	22745 X	4514	-0-	-18231	-0-	4514	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
ROBERSON J. WELL #: 1 RRCID -> 066040 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3893 - 3896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899 N	841	-0-	-58	-0-	841	2			N	-0-					-0-
02	812 N	807	-0-	-5	-0-	807	2			N	-0-					-0-
03	868 N	861	-0-	-7	-0-	861	2			N	-0-					-0-
04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
08	930 N	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-					-0-
09	900 N	542	-0-	-358	-0-	542	2			N	-0-					-0-
10	961 N	807	-0-	-154	-0-	807	2			N	-0-					-0-
11	870 N	604	-0-	-266	-0-	604	2			N	-0-					-0-
12	558 N	542	-0-	-16	-0-	542	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 133575 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4036 - 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
01	1457 N	1348	-0-	-109	-0-	1339	2	9	9	N	8					22
02	1260 N	1178	-0-	-82	-0-	1178	2			N	-0-					22
03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1231	2	7	9	N	6					28
04	1290 N	1114	-0-	-176	-0-	1114	2			N	-0-					28
05	1302 N	1129	-0-	-173	-0-	1108	2	21	9	N	19					47
06	1200 N	1025	-0-	-175	-0-	1023	2	2	9	N	2					49
07	1147 N	1013	-0-	-134	-0-	1013	2			N	-0-					49
08	1116 N	847	-0-	-269	-0-	826	2	21	9	N	19					68
09	1020 N	947	-0-	-73	-0-	938	2	9	9	N	8					76
10	1023 N	870	-0-	-153	-0-	868	2	2	9	N	2					78
11	810 N	756	-0-	-54	-0-	746	2	10	9	N	9					87
12	992 N	816	-0-	-176	-0-	788	2	28	9	N	25					112

TOTAL GAS PROD: 12,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

DUGGAN-HARRELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135543 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3886 - 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
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	589 N	283	-0-	-306	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
09	750 N	505	-0-	-245	-0-	505	2			N	-0-					-0-
10	651 N	508	-0-	-143	-0-	508	2			N	-0-					-0-
11	540 N	397	-0-	-143	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	527 N	336	-0-	-191	-0-	336	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
KNIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 167732 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3925 - 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
01	620	N	567	-0-	-53	-0-	567	2			N	-0-					-0-
02	560	N	531	-0-	-29	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	2			N	-0-					-0-
07	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	2			N	-0-					-0-
09	510	N	443	-0-	-67	-0-	443	2			N	-0-					-0-
10	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	2			N	-0-					-0-
11	480	N	433	-0-	-47	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1068	-0-	-24	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1026	-0-	-54	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1052	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	2			N	-0-					-0-
02	924	N	893	-0-	-31	-0-	893	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	970	-0-	-53	-0-	970	2			N	-0-					-0-
04	960	N	907	-0-	-53	-0-	907	2			N	-0-					-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
06	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
08	992	N	980	-0-	-12	-0-	980	2			N	-0-					-0-
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
10	992	N	921	-0-	-71	-0-	921	2			N	-0-					-0-
11	960	N	839	-0-	-121	-0-	839	2			N	-0-					-0-
12	961	N	887	-0-	-74	-0-	887	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
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
01	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	2			N	-0-					98
02	812	N	793	-0-	-19	-0-	793	2			N	-0-					98
03	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	2			N	-0-					98
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					98
05	868	N	2	-0-	-866	-0-	2	2			N	-0-					98
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					98
07	837	N	752	-0-	-85	-0-	752	2			N	-0-					98
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					98
09	900	N	765	-0-	-135	-0-	712	2	53	9	N	48					146
10	744	N	715	-0-	-29	-0-	711	2	4	9	N	4					150
11	690	N	650	-0-	-40	-0-	650	2			N	-0-	130	1	1	5	19
12	806	N	667	-0-	-139	-0-	667	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 8,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	322	2	20	9	N	18					92
02	308	N	284	-0-	-24	-0-	277	2	7	9	N	6					98
03	341	N	304	-0-	-37	-0-	298	2	6	9	N	5					103
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2			N	-0-					103
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					103
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					103
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					103
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					103
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					103
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					103
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-	80	1	1	5	22
12	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 4,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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
01	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	392	N	346	-0-	-46	-0-	346	2			N	-0-					-0-
03	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	390	N	338	-0-	-52	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	448	-0-	-842	-0-	448	2			N	-0-					-0-
10	992	N	685	-0-	-307	-0-	685	2			N	-0-					-0-
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
*12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
FAMBRO "9" WELL #: 2 RRCID -> 207158 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3884 - 3900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	392	N	348	-0-	-44	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	341	N	162	-0-	-179	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	330	N	1	-0-	-329	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					4
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					4
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	972	2	88	9	N	80					84
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	908	2	13	9	N	12					96
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					96
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					96
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					96
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					96
09	840	N	827	-0-	-13	-0-	827	2			N	-0-					96
10	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	2			N	-0-					96
11	840	N	773	-0-	-67	-0-	773	2			N	-0-					96
12	868	N	795	-0-	-73	-0-	795	2			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 10,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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
01	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					47
02	420	N	322	-0-	-98	-0-	321	2	1	9	N	1					48
03	434	N	292	-0-	-142	-0-	292	2			N	-0-					48
04	420	N	356	-0-	-64	-0-	356	2			N	-0-					48
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					48
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					48
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					48
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					48
09	450	N	383	-0-	-67	-0-	383	2			N	-0-					48
10	465	N	429	-0-	-36	-0-	428	2	1	9	N	1	27	1			22
11	450	N	398	-0-	-52	-0-	398	2			N	-0-					22
*12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 4,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
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
01	930	N	853	-0-	-77	-0-	842	2	11	9	N	10					95
02	812	N	797	-0-	-15	-0-	784	2	13	9	N	12	34	1			73
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	848	2	21	9	N	19					92
04	840	N	808	-0-	-32	-0-	804	2	4	9	N	4	69	1			27
05	868	N	797	-0-	-71	-0-	791	2	6	9	N	5					32
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					32
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	927	2	4	9	N	4					36
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					36
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					36
10	930	N	684	-0-	-246	-0-	684	2			N	-0-					36
11	870	N	404	-0-	-466	-0-	386	2	18	9	N	16					52
12	1054	N	505	-0-	-549	-0-	491	2	14	9	N	13					65

TOTAL GAS PROD: 9,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					130
02	588	N	523	-0-	-65	-0-	503	2	20	9	N	18					148
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					148
04	570	N	502	-0-	-68	-0-	502	2			N	-0-					148
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	652	2	17	9	N	15	135	1			28
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					28
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					28
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	753	2	4	9	N	4					32
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	865	2	6	9	N	5					37
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	734	2	6	9	N	5					42
11	720	N	694	-0-	-26	-0-	672	2	22	9	N	20					62
12	899	N	680	-0-	-219	-0-	680	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 7,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

NUNLEY, ELMA WELL #: 2 RRCID -> 212623 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3902 - 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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110	1			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31339 11/02/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	2			N	-0-					-0-
02	616	N	597	-0-	-19	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	2			N	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
08	775	N	682	-0-	-93	-0-	682	2			N	-0-					-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
*12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
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
01	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	8887	-0-	6087	6087	8887	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	13771	-0-	10671	16758	13771	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	11018	-0-	8018	24776	11018	2			N	-0-					-0-
05	34024	X	9248	-0-	-24776	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
06	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
07	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
08	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
09	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
10	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
11	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
*12	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					30
02	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2058	2	174	9	N	158					188
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-	176	1	4	5	8
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					8
05	2170	N	2120	-0-	-50	-0-	2120	2			N	-0-					8
06	2100	N	1946	-0-	-154	-0-	1946	2			N	-0-					8
07	2170	N	1996	-0-	-174	-0-	1996	2			N	-0-					8
08	2108	N	2042	-0-	-66	-0-	2042	2			N	-0-					8
09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					8
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					8
11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	1946	2	191	9	N	174	174	1			8
*12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 25,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

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
01	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					106
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	259	2			N	-0-					106
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					106
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					106
05	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	2			N	-0-					106
06	270	N	35	-0-	-235	-0-	35	2			N	-0-					106
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					106
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					106
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					106
10	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					106
11	330	N	248	-0-	-82	-0-	248	2			N	-0-					106
12	279	N	41	-0-	-238	-0-	41	2			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 2,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	2			N	-0-					-0-
02	700	N	693	-0-	-7	-0-	693	2			N	-0-					-0-
03	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	2			N	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
06	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	2			N	-0-					-0-
07	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	2			N	-0-					-0-
08	837	N	713	-0-	-124	-0-	713	2			N	-0-					-0-
09	750	N	603	-0-	-147	-0-	603	2			N	-0-					-0-
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
*12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, ED WELL #: 6 RRCID -> 217689 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3955 - 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
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1426	2	2	9	N	2					118
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1249	2	2	9	N	2					120
03	1519	N	1358	-0-	-161	-0-	1358	2			N	-0-					120
04	1380	N	1310	-0-	-70	-0-	1300	2	10	9	N	9					129
05	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	1288	2			N	-0-					129
06	1320	N	1232	-0-	-88	-0-	1232	2			N	-0-					129
07	1364	N	1224	-0-	-140	-0-	1224	2			N	-0-					129
08	1302	N	1153	-0-	-149	-0-	1153	2			N	-0-					129
09	1230	N	1059	-0-	-171	-0-	1059	2			N	-0-	74	1			55
10	1209	N	1065	-0-	-144	-0-	1065	2			N	-0-					55
11	1110	N	1023	-0-	-87	-0-	1023	2			N	-0-					55
12	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1049	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 14,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

KNIGHT, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 217815 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 4068 PERF. 3876 - 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
01	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
02	980	N	973	-0-	-7	-0-	973	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	990	-0-	-60	-0-	990	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	1035	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
DUNCAN "36" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217885 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3930 - 3956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
11	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
*12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRIEGLER "9" WELL #: 1 RRCID -> 219843 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3880 - 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
01	1333	N	1100	-0-	-233	-0-	1100	2			N	-0-					28
02	1176	N	893	-0-	-283	-0-	893	2			N	-0-					28
03	1240	N	937	-0-	-303	-0-	937	2			N	-0-					28
04	1050	N	864	-0-	-186	-0-	864	2			N	-0-					28
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					28
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1172	2	100	9	N	91					119
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1155	2	64	9	N	58					177
08	1302	N	1166	-0-	-136	-0-	1124	2	42	9	N	38	174	1			41
09	1260	N	1075	-0-	-185	-0-	1046	2	29	9	N	26					67
10	1209	N	1066	-0-	-143	-0-	1045	2	21	9	N	19					86
11	1140	N	1005	-0-	-135	-0-	965	2	40	9	N	36					122
12	1116	N	970	-0-	-146	-0-	970	2			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 12,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

CURRY HEIRS "2" WELL #: 1 RRCID -> 221405 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3866 - 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
01	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
02	980	N	927	-0-	-53	-0-	927	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	991	-0-	-29	-0-	991	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	995	-0-	-28	-0-	995	2			N	-0-					-0-
09	990	N	950	-0-	-40	-0-	950	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	977	-0-	-46	-0-	977	2			N	-0-					-0-
11	960	N	934	-0-	-26	-0-	934	2			N	-0-					-0-
12	992	N	948	-0-	-44	-0-	948	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
CONNALLY "25" WELL #: 1 RRCID -> 222139 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 4044 PERF. 3824 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1333 N	1199	-0-	-134	-0-	1189	2	10	9	N	9			83
02	1148 N	1071	-0-	-77	-0-	1053	2	18	9	N	16			99
03	1240 N	1172	-0-	-68	-0-	1163	2	9	9	N	8			107
04	1170 N	1133	-0-	-37	-0-	1131	2	2	9	N	2			109
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1175	2	6	9	N	5			114
06	1140 N	1134	-0-	-6	-0-	1131	2	3	9	N	3			117
07	1178 N	1134	-0-	-44	-0-	1131	2	3	9	N	3			120
08	1178 N	1111	-0-	-67	-0-	1110	2	1	9	N	1			121
09	1140 N	1046	-0-	-94	-0-	1046	2			N	-0-			121
10	1147 N	1034	-0-	-113	-0-	1031	2	3	9	N	3			124
11	1080 N	966	-0-	-114	-0-	957	2	9	9	N	8			132
12	1085 N	968	-0-	-117	-0-	956	2	12	9	N	11			143

TOTAL GAS PROD: 13,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

FAMBRO, SAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236439 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3930 - 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
01	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-			-0-
02	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-			-0-
03	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-			-0-
04	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-			-0-
05	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-			-0-
06	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-			-0-
07	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-			-0-
08	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-			-0-
09	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-			-0-
10	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-			-0-
11	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-			-0-
*12	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
DUNCAN "36" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236636 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3952 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					93
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					93
03	1395	N	1377	-0-	-18	-0-	1377	2			N	-0-					93
04	1410	N	1311	-0-	-99	-0-	1311	2			N	-0-					93
05	1457	N	1219	-0-	-238	-0-	1219	2			N	-0-					93
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					93
07	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	1329	2			N	-0-					93
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					93
09	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	1291	2			N	-0-					93
10	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	1326	2			N	-0-					93
11	1290	N	1261	-0-	-29	-0-	1261	2			N	-0-					93
*12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1336	2	1	9	N	1	33	1			61

TOTAL GAS PROD: 15,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236639 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3890 - 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
01	1147	N	507	-0-	-640	-0-	507	2			N	-0-					-0-
02	700	N	468	-0-	-232	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03	589	N	276	-0-	-313	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	434	N	149	-0-	-285	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
12	496	N	268	-0-	-228	-0-	268	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEAD "58" WELL #: 1 RRCID -> 236733 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3888 - 3902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10032	-0-	6932	10464	9982	2	50	9	N	45					108
02	2800	N	9822	-0-	7022	17486	9796	2	26	9	N	24					132
03	28208	X	10722	-0-	-17486	-0-	10690	2	32	9	N	29					161
04	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	9168	2	6	9	N	5	104	1			62
05	10106	X	8269	-0-	-1837	-0-	8269	2			N	-0-					62
06	9780	X	7250	-0-	-2530	-0-	7250	2			N	-0-					62
07	10106	X	6787	-0-	-3319	-0-	6787	2			N	-0-					62
08	8153	X	6174	-0-	-1979	-0-	6172	2	2	9	N	2					64
09	7890	X	5311	-0-	-2579	-0-	5311	2			N	-0-					64
10	8153	X	4915	-0-	-3238	-0-	4915	2			N	-0-	52	1	1	5	11
11	7260	X	4043	-0-	-3217	-0-	4039	2	4	9	N	4					15
12	6789	X	2911	-0-	-3878	-0-	2899	2	12	9	N	11					26

TOTAL GAS PROD: 85,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
KNIGHT "26" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236739 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 4085 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
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2264	2	6	9	N	5					84
02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2046	2	2	9	N	2					86
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2292	2	4	9	N	4					90
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2219	2	3	9	N	3	77	1			16
05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					16
06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					16
07	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					16
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					16
09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					16
10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					16
11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					16
*12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2056	2	6	9	N	5					21

TOTAL GAS PROD: 26,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

PARKS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236811 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3878 - 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
01	1023	N	845	-0-	-178	-0-	845	2			N	-0-					103
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					103
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	942	2	41	9	N	37					140
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					140
05	992	N	818	-0-	-174	-0-	818	2			N	-0-					140
06	960	N	788	-0-	-172	-0-	788	2			N	-0-					140
07	837	N	761	-0-	-76	-0-	761	2			N	-0-					140
08	806	N	582	-0-	-224	-0-	582	2			N	-0-					140
09	780	N	506	-0-	-274	-0-	506	2			N	-0-					140
10	775	N	577	-0-	-198	-0-	577	2			N	-0-					140
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-	76	1	1	5	63
*12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-	30	1	1	5	32

TOTAL GAS PROD: 9,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					43
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					43
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					43
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					43
05	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	2			N	-0-					43
06	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	2			N	-0-					43
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					43
08	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	2			N	-0-					43
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					43
10	682	N	586	-0-	-96	-0-	586	2			N	-0-					43
11	660	N	567	-0-	-93	-0-	567	2			N	-0-					43
12	713	N	562	-0-	-151	-0-	562	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 7,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
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
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					11
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					11
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					11
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					11
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					11
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					11
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					11
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					11
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					11
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	1020	2			N	-0-					70
02	952	N	839	-0-	-113	-0-	839	2			N	-0-					70
03	1023	N	943	-0-	-80	-0-	943	2			N	-0-					70
04	990	N	798	-0-	-192	-0-	798	2			N	-0-					70
05	930	N	768	-0-	-162	-0-	768	2			N	-0-					70
06	900	N	697	-0-	-203	-0-	697	2			N	-0-					70
07	837	N	703	-0-	-134	-0-	703	2			N	-0-					70
08	775	N	674	-0-	-101	-0-	674	2			N	-0-					70
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					70
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					70
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	832	2	77	9	N	70	129	1			11
12	899	N	847	-0-	-52	-0-	847	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 10,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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
01	5456	X	4685	-0-	-771	-0-	4678	2	7	9	N	6					87
02	DLQ G-10		4280	-0-	4280	4280	4273	2	7	9	N	6					93
03	8946	X	4666	-0-	-4280	-0-	4663	2	3	9	N	3					96
04	4650	X	4446	-0-	-204	-0-	4438	2	8	9	N	7					103
05	4805	X	4521	-0-	-284	-0-	4520	2	1	9	N	1					104
06	4590	X	4262	-0-	-328	-0-	4258	2	4	9	N	4					108
07	4743	X	4184	-0-	-559	-0-	4181	2	3	9	N	3					111
08	4557	X	4182	-0-	-375	-0-	4179	2	3	9	N	3					114
09	4410	X	3903	-0-	-507	-0-	3903	2			N	-0-	99	1			15
10	4526	X	3892	-0-	-634	-0-	3892	2			N	-0-					15
11	4260	X	3632	-0-	-628	-0-	3632	2			N	-0-					15
12	4185	X	3660	-0-	-525	-0-	3656	2	4	9	N	4					19

TOTAL GAS PROD: 50,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 239999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3922 - 3976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
02	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
03	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
04	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
05	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
07	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
08	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
09	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
10	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
11	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
*12	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	527	N	511	-0-	-16	-0-	507	2	4	9	N	4					67
02	476	N	459	-0-	-17	-0-	456	2	3	9	N	3					70
03	527	N	503	-0-	-24	-0-	501	2	2	9	N	2					72
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	2			N	-0-					72
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	478	2	2	9	N	2					74
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	2			N	-0-					74
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					74
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	509	2	3	9	N	3					77
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					77
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					77
11	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-					77
12	527	N	517	-0-	-10	-0-	514	2	3	9	N	3					80

TOTAL GAS PROD: 5,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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
01	1891	N	1768	-0-	-123	-0-	1756	2	12	9	N	11					58
02	1652	N	1590	-0-	-62	-0-	1584	2	6	9	N	5					63
03	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	1810	2	8	9	N	7					70
04	1710	N	1663	-0-	-47	-0-	1649	2	14	9	N	13					83
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1779	2	8	9	N	7					90
06	1770	N	1634	-0-	-136	-0-	1626	2	8	9	N	7					97
07	1705	N	1420	-0-	-285	-0-	1410	2	10	9	N	9					106
08	1798	N	1528	-0-	-270	-0-	1522	2	6	9	N	5					111
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					111
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1801	2	3	9	N	3					114
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1719	2	4	9	N	4					118
12	1891	N	1837	-0-	-54	-0-	1829	2	8	9	N	7					125

TOTAL GAS PROD: 20,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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
01	1023	N	990	-0-	-33	-0-	990	2			N	-0-					58
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					58
03	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	2			N	-0-					58
04	960	N	939	-0-	-21	-0-	939	2			N	-0-					58
05	992	N	964	-0-	-28	-0-	964	2			N	-0-					58
06	900	N	768	-0-	-132	-0-	768	2			N	-0-					58
07	961	N	824	-0-	-137	-0-	824	2			N	-0-					58
08	961	N	798	-0-	-163	-0-	798	2			N	-0-					58
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-	36	1			22
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					22
11	780	N	605	-0-	-175	-0-	605	2			N	-0-					22
12	961	N	84	-0-	-877	-0-	84	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 9,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER "8" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241449 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3872 - 3910

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW "13" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242534 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3876 - 3982

01	1488	N	1335	-0-	-153	-0-	1317	2	18	9	N	16					130
02	1316	N	1194	-0-	-122	-0-	1181	2	13	9	N	12					142
03	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	1295	2	21	9	N	19					161
04	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	1251	2	6	9	N	5					166
05	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	1285	2	3	9	N	3					169
06	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	1233	2	1	9	N	1					170
07	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	1253	2	3	9	N	3					173
08	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	1239	2	2	9	N	2					175
09	1230	N	1188	-0-	-42	-0-	1180	2	8	9	N	7					182
10	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	1204	2	8	9	N	7					189
11	1200	N	1140	-0-	-60	-0-	1140	2			N	-0-	175	1	4	5	10
12	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	1165	2	11	9	N	10					20

TOTAL GAS PROD: 14,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
PARKER "1" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244553 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3910 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	586	N	586	-0-	-0-	-0-	576	2	10	9	N	9					165
02	448	N	293	-0-	-155	-0-	293	2			N	-0-					165
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					165
04	570	N	362	-0-	-208	-0-	362	2			N	-0-					165
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	596	2	3	9	N	3					168
06	660	N	420	-0-	-240	-0-	408	2	12	9	N	11					179
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					179
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					179
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	682	2	1	9	N	1	173	1			7
10	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			N	-0-					7
11	690	N	658	-0-	-32	-0-	655	2	3	9	N	3					10
12	713	N	681	-0-	-32	-0-	679	2	2	9	N	2					12

TOTAL GAS PROD: 7,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

WATERS "13" WELL #: 1 RRCID -> 245558 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 3928 - 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
01	651	N	618	-0-	-33	-0-	615	2	3	9	N	3					102
02	588	N	553	-0-	-35	-0-	550	2	3	9	N	3					105
03	620	N	605	-0-	-15	-0-	604	2	1	9	N	1					106
04	600	N	591	-0-	-9	-0-	587	2	4	9	N	4					110
05	620	N	607	-0-	-13	-0-	605	2	2	9	N	2					112
06	600	N	587	-0-	-13	-0-	584	2	3	9	N	3					115
07	620	N	600	-0-	-20	-0-	598	2	2	9	N	2					117
08	620	N	576	-0-	-44	-0-	575	2	1	9	N	1					118
09	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	2			N	-0-					118
10	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2			N	-0-					118
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					118
12	558	N	550	-0-	-8	-0-	544	2	6	9	N	5					123

TOTAL GAS PROD: 7,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

FAMBRO "38" WELL #: 1 RRCID -> 245560 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3946 - 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
01	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1155	2			N	-0-					68
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					68
03	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1108	2			N	-0-					68
04	1110	N	1090	-0-	-20	-0-	1090	2			N	-0-					68
05	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2			N	-0-					68
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					68
07	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1114	2			N	-0-					68
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					68
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					68
10	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1104	2			N	-0-					68
11	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	1057	2	1	9	N	1	46	1			23
12	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	1066	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 13,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
DOUGLAS "3399" WELL #: 1 RRCID -> 247743 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3908 - 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
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
08	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
*12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICK, FLOYD RAY WELL #: 4 RRCID -> 255439 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4016 - 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
01	2480	N	2394	-0-	-86	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	1747	-0-	-493	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	1387	-0-	-876	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	1761	-0-	-549	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
06	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
07	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
08	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
09	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
10	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2349	-0-	-51	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2451	-0-	-29	-0-	2451	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
HODGES-FAMBROUGH "35" WELL #: 1 RRCID -> 260351 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3856 - 3884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1306	2	53	9	N	48					83
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1200	2	19	9	N	17					100
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1284	2	21	9	N	19					119
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1290	2	6	9	N	5					124
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					124
06	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	1254	2			N	-0-					124
07	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	1277	2			N	-0-					124
08	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	1279	2			N	-0-					124
09	1260	N	1190	-0-	-70	-0-	1171	2	19	9	N	17					141
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1344	2	2	9	N	2	131	1			12
11	1230	N	1124	-0-	-106	-0-	1124	2			N	-0-					12
12	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	1164	2	46	9	N	42					54

TOTAL GAS PROD: 15,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

DUGGAN-FAMBRO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260352 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 4121 PERF. 3932 - 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
01	930	N	724	-0-	-206	-0-	724	2			N	-0-					-0-
02	840	N	806	-0-	-34	-0-	806	2			N	-0-					-0-
03	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	2			N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
05	899	N	806	-0-	-93	-0-	806	2			N	-0-					-0-
06	780	N	564	-0-	-216	-0-	564	2			N	-0-					-0-
07	837	N	738	-0-	-99	-0-	738	2			N	-0-					-0-
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
10	744	N	378	-0-	-366	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	900	N	879	-0-	-21	-0-	879	2			N	-0-					-0-
*12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN-WARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261294 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3930 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
GRUNINGER "10" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261628 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3905 - 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
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	319	2	6	9	N	5					158
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	288	2	7	9	N	6					164
03	341	N	298	-0-	-43	-0-	292	2	6	9	N	5					169
04	300	N	158	-0-	-142	-0-	158	2			N	-0-					169
05	341	N	241	-0-	-100	-0-	235	2	6	9	N	5	148	1	1	5	25
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	297	2	2	9	N	2					27
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	289	2	6	9	N	5					32
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	278	2	3	9	N	3					35
09	300	N	250	-0-	-50	-0-	248	2	2	9	N	2					37
10	310	N	280	-0-	-30	-0-	276	2	4	9	N	4					41
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					41
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	281	2	8	9	N	7					48

TOTAL GAS PROD: 3,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

ROBERSON J. WELL #: 2 RRCID -> 261662 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3822 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	217	N	8	-0-	-209	-0-	8	2			N	-0-					46
02	84	N	10	-0-	-74	-0-	10	2			N	-0-					46
03	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					46
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					46
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					46
06	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					46
07	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					46
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					46
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					46
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					46
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					46
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	9	N	1	27	1			20

TOTAL GAS PROD: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
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
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					67
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	368	2	1	9	N	1					68
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					68
04	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	2			N	-0-					68
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					68
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					68
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					68
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					68
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-					68
10	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	2			N	-0-					68
11	450	N	169	-0-	-281	-0-	165	2	4	9	N	4	52	1			20
12	465	N	111	-0-	-354	-0-	111	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 4,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					7
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1456	2	15	9	N	14					21
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					21
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					21
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					21
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					21
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					21
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1389	2	1	9	N	1					22
09	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	1285	2			N	-0-					22
10	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	1318	2			N	-0-					22
11	1290	N	1235	-0-	-55	-0-	1235	2			N	-0-					22
12	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	1276	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 17,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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
01	682	N	562	-0-	-120	-0-	562	2			N	-0-					-0-
02	616	N	535	-0-	-81	-0-	535	2			N	-0-					-0-
03	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	572	2	17	9	N	15					15
06	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-					15
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					15
08	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					15
09	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	2			N	-0-					15
10	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	2			N	-0-					15
11	570	N	504	-0-	-66	-0-	504	2			N	-0-					15
12	558	N	527	-0-	-31	-0-	526	2	1	9	N	1					16

TOTAL GAS PROD: 6,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
HARRELL '4' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265304 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3900 - 3914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-			-0-
02	980 N	845	-0-	-135	-0-	845	2		N	-0-			-0-
03	961 N	750	-0-	-211	-0-	750	2		N	-0-			-0-
04	900 N	822	-0-	-78	-0-	822	2		N	-0-			-0-
05	930 N	828	-0-	-102	-0-	828	2		N	-0-			-0-
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-			-0-
07	837 N	821	-0-	-16	-0-	821	2		N	-0-			-0-
08	837 N	823	-0-	-14	-0-	823	2		N	-0-			-0-
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-			-0-
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-			-0-
11	810 N	705	-0-	-105	-0-	705	2		N	-0-			-0-
12	837 N	826	-0-	-11	-0-	826	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNNIE DYE "28" WELL #: 2 RRCID -> 267510 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 3941 PERF. 3800 - 3848

01	1085 N	727	-0-	-358	-0-	727	2		N	-0-			-0-
02	560 N	443	-0-	-117	-0-	443	2		N	-0-			-0-
03	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		N	-0-			-0-
04	690 N	232	-0-	-458	-0-	232	2		N	-0-			-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-			-0-
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
11	210 N	123	-0-	-87	-0-	123	2		N	-0-			-0-
12	682 N	536	-0-	-146	-0-	536	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTESSON '4' WELL #: 1 RRCID -> 269363 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 4097 PERF. 3902 - 3968

01	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-			-0-
02	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		N	-0-			-0-
03	1240 N	1203	-0-	-37	-0-	1203	2		N	-0-			-0-
04	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2		N	-0-			-0-
05	1302 N	1261	-0-	-41	-0-	1261	2		N	-0-			-0-
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		N	-0-			-0-
07	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-			-0-
08	1271 N	1250	-0-	-21	-0-	1250	2		N	-0-			-0-
09	1230 N	1212	-0-	-18	-0-	1212	2		N	-0-			-0-
10	1271 N	1267	-0-	-4	-0-	1267	2		N	-0-			-0-
11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		N	-0-			-0-
12	1240 N	1161	-0-	-79	-0-	1161	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
10	961	N	928	-0-	-33	-0-	928	2			N	-0-					-0-
11	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	2			N	-0-					-0-
12	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273548 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3950 - 3980

05	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	1441	-0-	-1859	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	1602	-0-	-1808	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	1848	-0-	-1562	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	1627	-0-	-1673	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	377	-0-	-3033	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	1800	X	1342	-0-	-458	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
12	1860	X	1415	-0-	-445	-0-	1415	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231
HARE WELL #: 1 RRCID -> 243259 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4143 PERF. 3892 - 3930

01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					23
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					23
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					23
04	600	N	501	-0-	-99	-0-	501	2			N	-0-					23
05	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	2			N	-0-					23
06	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	2			N	-0-					23
07	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			N	-0-					23
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					23
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	2			N	-0-					23
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					23
11	540	N	460	-0-	-80	-0-	460	2			N	-0-					23
12	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 6,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					41
02	476	N	216	-0-	-260	-0-	216	2			N	-0-					41
03	465	N	362	-0-	-103	-0-	362	2			N	-0-					41
04	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	2			N	-0-					41
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					41
06	360	N	215	-0-	-145	-0-	215	2			N	-0-					41
07	310	N	165	-0-	-145	-0-	165	2			N	-0-					41
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					41
09	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	2			N	-0-					41
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					41
11	330	N	229	-0-	-101	-0-	229	2			N	-0-					41
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 2,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	2			N	-0-					65
02	588	N	570	-0-	-18	-0-	570	2			N	-0-					65
03	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	2			N	-0-					65
04	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	2			N	-0-					65
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	622	2	50	9	N	45	110	1			-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	2			N	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
10	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-					-0-
11	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	2			N	-0-					-0-
12	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	2	N	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	11	1	143	2	N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	17	1	185	2	N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	2	N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
T-N-T ENGINEERING, INC. //CONT.// 834092
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
01	372	N	270	-0-	-102	-0-	25	1	239	2	N	5					108
							6	9									
02	308	N	250	-0-	-58	-0-	18	1	228	2	N	4					112
							4	9									
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	26	1	279	2	N	7					119
							8	9									
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	6					125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					131
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					135
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					139
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					139
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					139
*10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	224	2	N	6					145
							7	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 1,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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
01	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	114	1	1064	2	N	-0-	164	1			29
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	74	1	959	2	N	-0-					29
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	106	1	1138	2	N	-0-					29
04	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	77	1	1058	2	N	-0-					29
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	73	1	972	2	N	-0-					29
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	62	1	833	2	N	3					32
							3	9									
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	83	1	912	2	N	1					33
							1	9									
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	74	1	954	2	N	3					36
							3	9									
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	67	1	817	2	N	1					37
							1	9									
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					37
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 9,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
T-N-T ENGINEERING, INC. //CONT.// 834092
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
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	153	1	1431	2	N	-0-					97
02	1456	N	1421	-0-	-35	-0-	102	1	1319	2	N	-0-					97
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	138	1	1477	2	N	-0-					97
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	107	1	1454	2	N	-0-					97
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	109	1	1461	2	N	-0-					97
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	101	1	1368	2	N	-0-					97
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	127	1	1398	2	N	-0-					97
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	114	1	1466	2	N	-0-					97
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	112	1	1375	2	N	1					98
							1	9									
*10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	125	1	1434	2	N	-0-					98
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 15,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	651	N	556	-0-	-95	-0-	49	1	457	2	N	45					177
							50	9									
02	616	N	521	-0-	-95	-0-	34	1	435	2	N	47	172	1			52
							52	9									
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	44	1	471	2	N	47					99
							52	9									
04	540	N	536	-0-	-4	-0-	34	1	468	2	N	31					130
							34	9									
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	35	1	464	2	N	32					162
							35	9									
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	32	1	427	2	N	28					190
							31	9									
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	29	1	319	2	N	22	169	1			43
							24	9									
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	38	1	493	2	N	36					79
							40	9									
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	36	1	438	2	N	28					107
							31	9									
*10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	38	1	433	2	N	37					144
							41	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 5,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 179388 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3970 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
T-N-T ENGINEERING, INC. //CONT.// 834092
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
01	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	243	1	2276	2	N	-0-					-0-
02	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	168	1	2173	2	N	-0-					-0-
03	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	237	1	2544	2	N	-0-					-0-
04	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	199	1	2714	2	N	-0-					-0-
05	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	203	1	2720	2	N	-0-					-0-
06	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	192	1	2598	2	N	-0-					-0-
07	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	229	1	2531	2	N	-0-					-0-
08	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	201	1	2575	2	N	-0-					-0-
09	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	191	1	2331	2	N	-0-					-0-
10	2542	N	1154	-0-	-1388	-0-	92	1	1062	2	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	72	1	674	2	N	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	48	1	624	2	N	-0-					-0-
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	61	1	651	2	N	-0-					-0-
04	720	N	584	-0-	-136	-0-	40	1	544	2	N	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	48	1	639	2	N	-0-					-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	51	1	686	2	N	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	68	1	748	2	N	-0-					-0-
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	56	1	716	2	N	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	57	1	699	2	N	-0-					-0-
*10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	59	1	684	2	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	225	1	2109	2	N	39					247
							43	9									
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	151	1	1954	2	N	35					282
							39	9									
03	0	W	2414	-0-	2414	2414	202	1	2171	2	N	37					319
							41	9									
04	0	W	2356	-0-	2356	4770	160	1	2177	2	N	17					336
							19	9									
05	0	W	2447	-0-	2447	7217	169	1	2256	2	N	20					356
							22	9									
06	0	W	2369	-0-	2369	9586	162	1	2188	2	N	17	182	1			191
							19	9									
07	0	W	2530	-0-	2530	12116	209	1	2308	2	N	12					203
							13	9									
08	1300	N	2463	-0-	1163	13279	177	1	2267	2	N	17					220
							19	9									
09	3000	N	2399	-0-	-601	12678	180	1	2202	2	N	15					235
							17	9									
*10	3100	N	2493	-0-	-607	12071	198	1	2275	2	N	18					253
							20	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					253
12	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					253

TOTAL GAS PROD: 23,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

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
01	372 N	143	-0-	-229	-0-	143	3			N	-0-			-0-
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	129	3			N	-0-			-0-
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-			-0-
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-			-0-
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-			-0-
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-			-0-
07	372 N	145	-0-	-227	-0-	145	3			N	-0-			-0-
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-			-0-
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-			-0-
10	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-			-0-
11	150 N	92	-0-	-58	-0-	92	3			N	-0-			-0-
12	155 N	92	-0-	-63	-0-	92	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2387 N	2241	-0-	-146	-0-	2241	2			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2065	-0-	2065	2065	2065	2			N	-0-			-0-
03	3000 N	2111	-0-	-889	1176	2111	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	1973	-0-	-1027	149	1973	2			N	-0-			-0-
05	2294 N	1922	-0-	-372	-0-	1922	2			N	-0-			-0-
06	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-			-0-
07	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-			-0-
08	2923 R	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-			-0-
09	2723 R	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-			-0-
10	2882	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-			-0-
11	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-			-0-
*12	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	775 N	696	-0-	-79	-0-	693	2	3	9	N	3			29
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	646	2	2	9	N	2			31
03	713 N	712	-0-	-1	-0-	711	2	1	9	N	1			32
04	660 N	653	-0-	-7	-0-	651	2	2	9	N	2			34
05	713 N	200	-0-	-513	-0-	200	2			N	-0-			34
06	690 N	631	-0-	-59	-0-	631	2			N	-0-			34
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-			34
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	848	2	4	9	N	4			38
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-			38
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-			38
11	810 N	671	-0-	-139	-0-	671	2			N	-0-			38
12	775 N	601	-0-	-174	-0-	601	2			N	-0-			38

TOTAL GAS PROD: 7,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39	N	14	-0-	-25	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITESIDE WELL #: 4 RRCID -> 182004 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40	N	14	-0-	-26	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLKSTALK (BEND CONGL.) 72223 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WELDON "A" WELL #: 1 RRCID -> 151110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3669 - 3690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	575	N	37	-0-	-538	-0-	10	1	27	3	Y	-0-					41
02	1512	N	553	-0-	-959	-0-	140	1	413	3	Y	-0-					41
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	125	1	331	3	Y	-0-					41
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	85	1	353	3	Y	-0-					41
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	122	1	561	3	Y	-0-					41
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	118	1	566	3	Y	-0-					41
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	169	1	560	3	Y	-0-					41
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	76	1	656	3	Y	-0-					41
09	690	N	599	-0-	-91	-0-	54	1	545	3	Y	-0-					41
10	744	N	619	-0-	-125	-0-	82	1	537	3	Y	-0-					41
11	720	N	586	-0-	-134	-0-	70	1	516	3	Y	-0-					41
12	620	N	543	-0-	-77	-0-	115	1	428	3	Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 6,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
08	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	3			N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	3			N	-0-					-0-
11	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIETH, F. "D" WELL #: 1 RRCID -> 125374 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 5596 PERF. 4362 - 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
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-					-0-
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
10	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
11	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	3			N	-0-					-0-
*12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIETH,F. "E" WELL #: 1 RRCID -> 129048 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4378 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 72300 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
GLEN D. GONZENBACH, LLC //CONT.// 310223
VIETH, F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 129227 COMPL. DATE 10/23/1988 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4352 - 4398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3		N	-0-			-0-
02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3		N	-0-			-0-
03	1085 N	1065	-0-	-20	-0-	1065	3		N	-0-			-0-
04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3		N	-0-			-0-
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3		N	-0-			-0-
06	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3		N	-0-			-0-
07	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3		N	-0-			-0-
08	1085 N	1063	-0-	-22	-0-	1063	3		N	-0-			-0-
09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3		N	-0-			-0-
10	1054 N	995	-0-	-59	-0-	995	3		N	-0-			-0-
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3		N	-0-			-0-
*12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	99		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRUST OIL CO. 872124
TADLOCK WELL #: 1A RRCID -> 158999 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4265 - 4444

01	1054 N	588	-0-	-466	B	-0-	588	2		N	-0-		-0-
02	786 N	786	-0-	-0-	B	-0-	786	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	362	-0-	-103	B	-0-	362	2		N	-0-		-0-
04	570 N	415	-0-	-155	B	-0-	415	2		N	-0-		-0-
05	868 N	427	-0-	-441	B	-0-	427	2		N	-0-		-0-
06	360 N	242	-0-	-118	B	-0-	242	2		N	-0-		-0-
07	439 N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	2		N	-0-		-0-
08	434 N	422	-0-	-12	B	-0-	422	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	568 N	568	-0-	-0-	B	-0-	568	2		N	-0-		-0-
10	434 N	243	-0-	-191	B	-0-	243	2		N	-0-		-0-
11	420 N	172	-0-	-248	B	-0-	172	2		N	-0-		-0-
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	B	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	2	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	36	1	380	2	N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	2	N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	2	N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	42	1	459	2	N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
JOHNSON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 018088 COMPL. DATE 10/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3890 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	186	1	1572	2	N	9					42
							10	9									
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	168	1	1323	2	N	-0-					42
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	186	1	1500	2	N	18					60
							20	9									
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	180	1	1734	2	N	5					65
							6	9									
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	186	1	1742	2	N	5					70
							6	9									
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	180	1	1591	2	N	3					73
							3	9									
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	186	1	1615	2	N	-0-					73
08	1922	N	1671	-0-	-251	-0-	186	1	1485	2	N	-0-					73
09	1770	N	1761	-0-	-9	-0-	180	1	1581	2	N	-0-					73
10	1798	N	1559	-0-	-239	-0-	186	1	1373	2	N	-0-					73
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	180	1	1455	2	N	-0-					73
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 19,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
MADER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 043559 COMPL. DATE 10/27/1967 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 4042 - 4097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	185	-0-	-1	-0-	49	1	136	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	14	1	121	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	113	-0-	-104	-0-	11	1	102	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	106	-0-	-74	-0-	16	1	90	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	72	-0-	-83	-0-	10	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	29	1	163	3	Y	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	23	1	150	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	21	1	134	3	Y	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	28	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	25	1	169	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	15	1	130	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	27	1	155	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.) //CONT.// 72306 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
MURRAY, BILL WELL #: 3 RRCID -> 046791 COMPL. DATE 07/31/1969 TOTAL DEPTH 5055 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	892	N	892	-0-	-0-	-0-	236	1	656	3	Y	-0-			-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	82	1	712	3	Y	-0-			-0-
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	88	1	807	3	Y	-0-			-0-
04	870	N	724	-0-	-146	-0-	110	1	614	3	Y	-0-			-0-
05	868	N	541	-0-	-327	-0-	77	1	464	3	Y	-0-			-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-			-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAVIS, J. R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049941 COMPL. DATE 02/03/1971 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	721	-0-	-54	-0-	191	1	530	3	Y	-0-			-0-
02	728	N	425	-0-	-303	-0-	44	1	381	3	Y	-0-			-0-
03	868	N	639	-0-	-229	-0-	63	1	576	3	Y	-0-			-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	133	1	742	3	Y	-0-			-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	124	1	744	3	Y	-0-			-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	120	1	686	3	Y	-0-			-0-
07	899	N	812	-0-	-87	-0-	109	1	703	3	Y	-0-			-0-
08	868	N	842	-0-	-26	-0-	112	1	730	3	Y	-0-			-0-
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	125	1	724	3	Y	-0-			-0-
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	109	1	731	3	Y	-0-			-0-
11	810	N	789	-0-	-21	-0-	81	1	708	3	Y	-0-			-0-
*12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	133	1	754	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, PAUL UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 050795 COMPL. DATE 05/31/1971 TOTAL DEPTH 4194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	467	1	1297	3	Y	-0-			-0-
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	163	1	1413	3	Y	-0-			-0-
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	171	1	1566	3	Y	-0-			-0-
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	272	1	1522	3	Y	-0-			-0-
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	267	1	1605	3	Y	-0-			-0-
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	272	1	1547	3	Y	-0-			-0-
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	255	1	1650	3	Y	-0-			-0-
08	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	246	1	1605	3	Y	-0-			-0-
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	271	1	1566	3	Y	-0-			-0-
10	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	234	1	1567	3	Y	-0-			-0-
11	1800	N	1736	-0-	-64	-0-	179	1	1557	3	Y	-0-			-0-
12	1891	N	1837	-0-	-54	-0-	276	1	1561	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	279	N	197	-0-	-82	-0-	52	1	145	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	158	-0-	-94	-0-	16	1	142	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	200	-0-	-79	-0-	20	1	180	3	Y	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	35	1	203	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	25	1	152	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	25	1	145	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	167	-0-	-81	-0-	22	1	145	3	Y	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	27	1	175	3	Y	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	35	1	203	3	Y	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	31	1	207	3	Y	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	25	1	222	3	Y	-0-					-0-
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	46	1	257	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	620	N	514	-0-	-106	-0-	136	1	378	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	62	-0-	-414	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	56	1	510	3	Y	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	83	1	463	3	Y	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	77	1	464	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	509	-0-	-31	-0-	76	1	433	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	526	-0-	-32	-0-	70	1	456	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	509	-0-	-18	-0-	68	1	441	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	433	-0-	-77	-0-	64	1	369	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	503	-0-	-24	-0-	65	1	438	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	447	-0-	-33	-0-	46	1	401	3	Y	-0-					-0-
*12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	73	1	413	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	44	1	122	3	Y	-0-					3
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	3	Y	-0-					3
03	186	N	116	-0-	-70	-0-	11	1	105	3	Y	-0-					3
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	18	1	101	3	Y	-0-					3
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	23	1	135	3	Y	-0-					3
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	19	1	115	3	Y	-0-					3
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	23	1	151	3	Y	-0-					3
08	155	N	98	-0-	-57	-0-	13	1	85	3	Y	-0-					3
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	23	1	136	3	Y	-0-					3
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	26	1	172	3	Y	-0-					3
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	19	1	161	3	Y	-0-					3
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	22	1	123	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.) //CONT.// 72306 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	76	1	212	3	Y	-0-			-0-
02	252	N	126	-0-	-126	-0-	13	1	113	3	Y	-0-			-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	29	1	267	3	Y	-0-			-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	49	1	273	3	Y	-0-			-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	32	1	193	3	Y	-0-			-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	57	1	325	3	Y	-0-			-0-
07	341	N	256	-0-	-85	-0-	34	1	222	3	Y	-0-			-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	51	1	331	3	Y	-0-			-0-
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	52	1	302	3	Y	-0-			-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	41	1	271	3	Y	-0-			-0-
11	360	N	339	-0-	-21	-0-	35	1	304	3	Y	-0-			-0-
*12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	59	1	331	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	120	1	332	3	Y	-0-			-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	30	1	261	3	Y	-0-			-0-
03	279	N	114	-0-	-165	-0-	11	1	103	3	Y	-0-			-0-
04	450	N	108	-0-	-342	-0-	16	1	92	3	Y	-0-			-0-
05	310	N	22	-0-	-288	-0-	3	1	19	3	Y	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	3	Y	-0-			-0-
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	57	1	323	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	78	1	215	3	Y	-0-			-0-
02	280	N	208	-0-	-72	-0-	21	1	187	3	Y	-0-			-0-
03	310	N	232	-0-	-78	-0-	23	1	209	3	Y	-0-			-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	44	1	243	3	Y	-0-			-0-
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	26	1	159	3	Y	-0-			-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	50	1	285	3	Y	-0-			-0-
07	310	N	214	-0-	-96	-0-	29	1	185	3	Y	-0-			-0-
08	186	N	75	-0-	-111	-0-	10	1	65	3	Y	-0-			-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	53	1	353	3	Y	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
*12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	50	1	285	3	Y	5			5
							6	9							

TOTAL GAS PROD: 2,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 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
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	474	1	129	3	N	-0-			-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	473	1	122	3	N	-0-			-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	558	1	136	3	N	-0-			-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	545	1	130	3	N	-0-			-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	577	1	148	3	N	-0-			-0-
06	660	N	617	-0-	-43	-0-	490	1	127	3	N	-0-			-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	162	1	597	3	N	-0-			-0-
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	158	1	611	3	N	-0-			-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	143	1	586	3	N	-0-			-0-
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	174	1	634	3	N	-0-			-0-
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	158	1	621	3	N	-0-			-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMKIN, W. W. WELL #: 2 L RRCID -> 077706 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4806 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	781	N	781	-0-	-0-	-0-	624	1	157	3	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	536	1	139	3	N	-0-			-0-
04	750	N	502	-0-	-248	-0-	405	1	97	3	N	-0-			-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	512	1	131	3	N	-0-			-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	444	1	115	3	N	-0-			-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	241	1	887	3	N	-0-			-0-
08	651	N	593	-0-	-58	-0-	146	1	447	3	N	-0-			-0-
09	570	N	500	-0-	-70	-0-	100	1	400	3	N	-0-			-0-
10	1116	N	500	-0-	-616	-0-	100	1	400	3	N	-0-			-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	138	1	433	3	N	-0-			-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	273	-0-	-161	-0-	72	1	201	3	Y	-0-			-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	41	1	353	3	Y	-0-			-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	40	1	364	3	Y	-0-			-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	59	1	332	3	Y	-0-			-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	80	1	480	3	Y	-0-			-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	94	1	536	3	Y	-0-			-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	82	1	531	3	Y	-0-			-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	79	1	512	3	Y	-0-			-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	86	1	496	3	Y	-0-			-0-
10	465	N	300	-0-	-165	-0-	39	1	261	3	Y	-0-			-0-
11	450	N	336	-0-	-114	-0-	35	1	301	3	Y	-0-			-0-
12	589	N	207	-0-	-382	-0-	31	1	176	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)//CONT.// 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
NORMAN NANCY WELL #: 1 RRCID -> 063665 COMPL. DATE 04/19/1975 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5012 - 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
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	50	1	139	3	Y	-0-					1
02	168	N	36	-0-	-132	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					1
03	217	N	134	-0-	-83	-0-	13	1	121	3	Y	-0-					1
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	37	1	204	3	Y	-0-					1
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					1
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	19	1	108	3	Y	-0-					1
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
09	120	N	78	-0-	-42	-0-	12	1	66	3	Y	-0-					1
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	19	1	127	3	Y	-0-					1
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					1
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	28	1	159	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON-BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064364 COMPL. DATE 10/06/1975 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5169 - 5180

01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	20	1	60	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	34	-0-	-59	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	7	1	41	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	Y	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIELDS A.C. WELL #: 1 RRCID -> 064365 COMPL. DATE 09/24/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

01	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	958	1	2661	3	Y	-0-					-0-
02	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	307	1	2642	3	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3582	-0-	-14	-0-	353	1	3229	3	Y	-0-					-0-
04	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	535	1	2996	3	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3011	-0-	-585	-0-	429	1	2582	3	Y	-0-					-0-
06	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	362	1	2061	3	Y	-0-					-0-
07	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	299	1	1937	3	Y	-0-					-0-
08	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	320	1	2086	3	Y	-0-					-0-
09	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	348	1	2008	3	Y	-0-					-0-
10	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	303	1	2030	3	Y	-0-					-0-
11	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	220	1	1915	3	Y	-0-					-0-
12	2418	X	2281	-0-	-137	-0-	345	1	1934	3	Y	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 32,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 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
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	42	1	115	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	17	1	146	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	169	-0-	-110	-0-	17	1	152	3	Y	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	31	1	172	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	22	1	130	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	95	-0-	-55	-0-	14	1	81	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	102	-0-	-115	-0-	14	1	88	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	19	-0-	-136	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	6	-0-	-84	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					27
02	476	N	410	-0-	-66	-0-	410	2			N	-0-					27
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					27
04	510	N	444	-0-	-66	-0-	444	2			N	-0-					27
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					27
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					27
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					27
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					27
*11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 4,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
DUVALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095374 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3466 - 3484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2014 - PLUGGED 06/04/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE, SW.(CADDO) //CONT.// 72306 683 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	62	N	25	-0-	-37	B	-0-	25	2			N	-0-	-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	2			N	-0-	-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2			N	-0-	-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2			N	-0-	-0-
05	155	N	133	-0-	-22	B	-0-	133	2			N	-0-	-0-
06	180	N	52	-0-	-128	B	-0-	52	2			N	-0-	-0-
07	155	N	37	-0-	-118	B	-0-	37	2			N	-0-	-0-
08	124	N	36	-0-	-88	B	-0-	36	2			N	-0-	-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2			N	-0-	-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	2			N	-0-	-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2			N	-0-	-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARWELL ENTERPRISES 364795
HARWELL JUD WELL #: 1 RRCID -> 065493 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4738 - 4744

01	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	105	1	290	3	N	-0-	-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	38	1	331	3	N	-0-	-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	40	1	369	3	N	-0-	-0-
04	390	N	357	-0-	-33	B	-0-	54	1	303	3	N	-0-	-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	150	1	264	3	N	-0-	-0-
06	390	N	388	-0-	-2	B	-0-	58	1	330	3	N	-0-	-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	54	1	347	3	N	-0-	-0-
08	403	N	376	-0-	-27	B	-0-	50	1	326	3	N	-0-	-0-
09	390	N	334	-0-	-56	B	-0-	49	1	285	3	N	-0-	-0-
10	403	N	285	-0-	-118	B	-0-	37	1	248	3	N	-0-	-0-
11	360	N	297	-0-	-63	B	-0-	31	1	266	3	N	-0-	-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700) //CONT.// 72306 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
LEXGAS, INC. 500222
BANKS, PATRICIA WELL #: 1 RRCID -> 101048 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4909 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	258	-0-	-145 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	308	N	102	-0-	-206 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	570	N	300	-0-	-270 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	248	N	123	-0-	-125 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	310	N	285	-0-	-25 B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	300	N	260	-0-	-40 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	270	N	206	-0-	-64 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	279	N	171	-0-	-108 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANKS,PATRICIA WELL #: 2 RRCID -> 115705 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4919 - 4931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	1033	-0-	-145 B	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	601	-0-	-435 B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	838	-0-	-216 B	-0-	838	2			N	-0-					-0-
04	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
05	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
06	810	N	706	-0-	-104 B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1201	-0-	-39 B	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
08	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	1006	2	58	9	N	53	53	1			-0-
09	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1201	-0-	-8 B	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
11	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
*12	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

PARADIGM PETROLEUM CORPORATION 638916
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
01	1426	N	446	-0-	-980 B	-0-	405	3	41	9	N	37	37	0			-0-
02	364	N	195	-0-	-169 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	420	N	277	-0-	-143 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	496	N	408	-0-	-88 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	403	N	325	-0-	-78 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	403	N	98	-0-	-305 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	300	N	120	-0-	-180 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	775 N	220	-0-	-555	-0-	220	3		N	-0-			-0-
02	252 N	139	-0-	-113	-0-	139	3		N	-0-			-0-
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
06	330 N	193	-0-	-137	-0-	193	3		N	-0-			-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-
10	310 N	95	-0-	-215	-0-	95	3		N	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE, WEST (ATOKA) //CONT.// 72307 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
VIETH, F. "C" WELL #: 1 RRCID -> 129700 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4386 - 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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	161	2	N	-0-		9
02	224	N	95	-0-	-129	-0-	1	1	94	2	N	-0-		9
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	7	1	255	2	N	-0-		9
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	4	1	230	2	N	-0-		9
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	3	1	210	2	N	-0-		9
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	2	N	-0-		9
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	7	1	208	2	N	-0-		9
08	217	N	115	-0-	-102	-0-	4	1	111	2	N	-0-		9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		9
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	3	1	96	2	N	-0-		9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		9

TOTAL GAS PROD: 1,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
HARRIS "E" WELL #: RRCID -> 084666 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4346 - 4356

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		48
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2006

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 210278 COMPL. DATE 01/08/1987 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2750 - 2758

01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	19	2	91	9	N	83	83	1			-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	93 N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 388 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
MURRAY, BILL WELL #: 2 RRCID -> 042926 COMPL. DATE 11/07/1967 TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A

01	93 N	91	-0-	-2	-0-	24	1	67	3	Y	-0-					-0-
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	16	1	89	3	Y	-0-					-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	14	1	83	3	Y	-0-					-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	15	1	83	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	85	-0-	-39	-0-	11	1	74	3	Y	-0-					-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	81	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	13	1	77	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	11	1	74	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	60	-0-	-30	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
*12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	14	1	81	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	310	N	262	-0-	-48	-0-	69	1	193	3	Y	-0-					7
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	31	1	269	3	Y	-0-					7
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	33	1	304	3	Y	10					17
							11	9									
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	43	1	241	3	Y	-0-					17
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	54	1	327	3	Y	-0-					17
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	50	1	286	3	Y	-0-					17
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	48	1	310	3	Y	-0-					17
08	372	N	346	-0-	-26	-0-	46	1	300	3	Y	-0-					17
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	124	1	222	3	Y	-0-					17
10	372	N	305	-0-	-67	-0-	40	1	265	3	Y	-0-					17
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	32	1	279	3	Y	-0-					17
12	372	N	328	-0-	-44	-0-	49	1	279	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 3,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

VIETH, BENNY 885580
VIETH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 081200 COMPL. DATE 05/00/1978 TOTAL DEPTH 4374 PERF. 2892 - 2901

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORCELAIN (MARBLE FALLS) //CONT.// 72367 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
ARNOT OIL COMPANY, LLC //CONT.// 033012
NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 159116 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 1962 - 2010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162598 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1945 - 1961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLUSKEY WELL #: 2 RRCID -> 215944 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2262 - 2301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHBY WELL #: 3RC RRCID -> 199347 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4089 - 4106

01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 527 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11 B	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
*12	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.) //CONT.// 72518 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. //CONT.// 099280
ASHBY -14- WELL #: 14RC RRCID -> 122977 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3872 - 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
01	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			Y	-0-			-0-
02	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
03	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			Y	-0-			-0-
04	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			Y	-0-			-0-
05	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			Y	-0-			-0-
06	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			Y	-0-			-0-
07	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			Y	-0-			-0-
08	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			Y	-0-			-0-
09	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			Y	-0-			-0-
10	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			Y	-0-			-0-
11	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			Y	-0-			-0-
12	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARALSON WELL #: 16 RRCID -> 226656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3852 - 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
01	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848	2			N	-0-			-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	2			N	-0-			-0-
03	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591	2			N	-0-			-0-
04	1806	N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806	2			N	-0-			-0-
05	2009	N	2009	-0-	-0- B	-0-	2009	2			N	-0-			-0-
06	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	2			N	-0-			-0-
07	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-	1716	2			N	-0-			-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	2			N	-0-			-0-
09	1980	N	1980	-0-	-0- B	-0-	1980	2			N	-0-			-0-
10	1850	N	1850	-0-	-0- B	-0-	1850	2			N	-0-			-0-
11	1850	N	1850	-0-	-0- B	-0-	1850	2			N	-0-			-0-
*12	1894	N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	11	1	262	2	Y	-0-			2
02	224	N	206	-0-	-18 B	-0-	8	1	198	2	Y	-0-			2
03	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	10	1	240	2	Y	-0-			2
04	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	11	1	262	2	Y	-0-			2
05	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	11	1	258	2	Y	-0-			2
06	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	12	1	273	2	Y	-0-			2
07	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	11	1	249	2	Y	-0-			2
08	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	1			Y	-0-			2
09	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	11	1	247	2	Y	-0-			2
10	248	N	170	-0-	-78 B	-0-	7	1	163	2	Y	-0-			2
11	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	10	1	242	2	Y	-0-			2
12	248	N	209	-0-	-39 B	-0-	9	1	200	2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 2,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	682	N	601	-0-	-81 B	-0-	601	2			Y	-0-					3
02	588	N	547	-0-	-41 B	-0-	547	2			Y	-0-					3
03	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	2			Y	-0-					3
04	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2			Y	-0-					3
05	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			Y	-0-					3
06	720	N	631	-0-	-89 B	-0-	631	2			Y	-0-					3
07	682	N	669	-0-	-13 B	-0-	669	2			Y	-0-					3
08	682	N	661	-0-	-21 B	-0-	661	2			Y	-0-					3
09	630	N	628	-0-	-2 B	-0-	628	2			Y	-0-					3
10	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2			Y	-0-					3
11	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			Y	-0-					3
*12	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 7,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	279	N	279	-0-	-0- B	-2804	279	2			Y	-0-					3
02	280	N	100	-0-	-180 B	-2804	100	2			Y	-0-					3
03	310	N	247	-0-	-63 B	-2804	247	2			Y	-0-					3
04	270	N	288	-0-	18 B	-2786	288	2			Y	-0-					3
05	0	N	230	-0-	230 B	-2556	230	2			Y	-0-					3
06	240	N	169	-0-	-71 B	-2556	169	2			Y	-0-					3
07	310	N	248	-0-	-62 B	-2556	248	2			Y	-0-					3
08	217	N	236	-0-	19 B	-2537	236	2			Y	-0-					3
09	180	N	170	-0-	-10 B	-2537	170	2			Y	-0-					3
10	248	N	166	-0-	-82 B	-2537	166	2			Y	-0-					3
11	240	N	276	-0-	36 B	-2501	276	2			Y	-0-					3
12	186	N	168	-0-	-18 B	-2501	168	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	589	N	625	-0-	36 B	-9699	625	2			Y	-0-					39
02	560	N	472	-0-	-88 B	-9699	472	2			Y	-0-					39
03	620	N	679	-0-	59 B	-9640	679	2			Y	-0-					39
04	600	N	539	-0-	-61 B	-9640	539	2			Y	-0-					39
05	0	N	610	-0-	610 B	-9030	610	2			Y	-0-					39
06	600	N	554	-0-	-46 B	-9030	554	2			Y	-0-					39
07	558	N	607	-0-	49 B	-8981	607	2			Y	-0-					39
08	620	N	549	-0-	-71 B	-8981	549	2			Y	-0-					39
09	540	N	444	-0-	-96 B	-8981	444	2			Y	-0-					39
10	620	N	535	-0-	-85 B	-8981	535	2			Y	-0-					39
11	540	N	523	-0-	-17 B	-8981	523	2			Y	-0-					39
12	465	N	448	-0-	-17 B	-8981	448	2			Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 6,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.) //CONT.// 72518 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
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
01	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-			36
02	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-			36
03	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-			36
04	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-			36
05	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-			36
06	120	N	104	-0-	-16 B	-0-	104	2			N	-0-			36
07	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2			N	-0-			36
08	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2			N	-0-			36
09	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-			36
10	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2			N	-0-			36
11	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	110	2			N	-0-			36
12	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2			N	-0-			36

TOTAL GAS PROD: 1,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-			-0-
02	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-			-0-
03	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-			-0-
04	90	N	76	-0-	-14 B	-0-	76	2			N	-0-			-0-
05	186	N	79	-0-	-107 B	-0-	79	2			N	-0-			-0-
06	90	N	71	-0-	-19 B	-0-	71	2			N	-0-			-0-
07	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	2			N	-0-			-0-
08	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	2			N	-0-			-0-
09	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-			-0-
10	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-			-0-
11	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-			-0-
*12	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-			-0-
02	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-			-0-
03	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-			-0-
04	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-			-0-
05	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	277	2	13	9	N	12			12
06	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	226	2	31	9	N	28			40
07	248	N	222	-0-	-26 B	-0-	212	2	10	9	N	9			49
08	279	N	212	-0-	-67 B	-0-	202	2	10	9	N	9			58
09	270	N	210	-0-	-60 B	-0-	210	2			N	-0-			58
10	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	2			N	-0-			58
11	210	N	173	-0-	-37 B	-0-	173	2			N	-0-			58
12	217	N	127	-0-	-90 B	-0-	127	2			N	-0-			58

TOTAL GAS PROD: 2,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 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
01	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	112	N	91	-0-	-21 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	150	N	131	-0-	-19 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	155	N	128	-0-	-27 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHBY 12X WELL #: 1 RRCID -> 137484 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4040 - 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
01	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					79
02	112	N	94	-0-	-18 B	-0-	94	2			N	-0-					79
03	124	N	90	-0-	-34 B	-0-	90	2			N	-0-					79
04	120	N	109	-0-	-11 B	-0-	109	2			N	-0-					79
05	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					79
06	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					79
07	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					79
08	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					79
09	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					79
10	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2			N	-0-					79
11	150	N	129	-0-	-21 B	-0-	129	2			N	-0-					79
*12	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 1,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SET RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 176807 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4115 - 4125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	300	N	230	-0-	-70 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	310	N	201	-0-	-109 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	360	N	218	-0-	-142 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	279	N	241	-0-	-38 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	217	N	214	-0-	-3 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.) //CONT.// 72518 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
ASHBY 17X WELL #: 1 RRCID -> 226041 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3996 - 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
01	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					67
02	224	N	170	-0-	-54 B	-0-	170	2			N	-0-					67
03	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					67
04	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					67
05	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					67
06	330	N	308	-0-	-22 B	-0-	308	2			N	-0-					67
07	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	313	2	3	9	N	3					70
08	341	N	328	-0-	-13 B	-0-	328	2			N	-0-					70
09	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					70
10	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					70
11	330	N	297	-0-	-33 B	-0-	297	2			N	-0-					70
12	341	N	253	-0-	-88 B	-0-	253	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 3,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ASHBY 5X WELL #: 1 RRCID -> 258888 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4110 - 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
01	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	93	N	62	-0-	-31 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
ASHBY,J.J.10 WELL #: 1 RRCID -> 119879 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 4694 PERF. 4028 - 4034

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					18
02	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					18
03	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					18
04	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					18
05	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					18
06	180	N	177	-0-	-3 B	-0-	177	3			N	-0-					18
07	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					18
08	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					18
09	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					18
10	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3			N	-0-					18
11	180	N	160	-0-	-20 B	-0-	160	3			N	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 1,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSSUM KINGDOM, WEST (CONGL.) 72524 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
EAGLE HYDROCARBONS (TEXAS) INC. 238729
DABNEY WELL #: 2 RRCID -> 214846 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 4050 - 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
01	2834		2834	-0-	-0-	-0-	2722	2	112	9	N	102					180
02	2380		737	-0-	-1643	-0-	705	2	32	9	N	29	185	1			24
03	2635		2515	-0-	-120	-0-	2440	2	75	9	N	68					92
04	2550		2250	-0-	-300	-0-	2164	2	86	9	N	78	126	1			44
05	2635		2229	-0-	-406	-0-	2164	2	65	9	N	59					103
06	2430	N	1714	-0-	-716	-0-	1622	2	92	9	N	84	156	1			31
07	2325	N	2098	-0-	-227	-0-	2020	2	78	9	N	71					102
08	2232	N	1424	-0-	-808	-0-	1383	2	41	9	N	37					139
09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2329	2	76	9	N	69					208
10	2108	N	1972	-0-	-136	-0-	1935	2	37	9	N	34					242
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1847	2	56	9	N	51					293
12	2480	N	1738	-0-	-742	-0-	1632	2	106	9	N	96					389

TOTAL GAS PROD: 23,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 778

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
SEAMAN, L. E., -B- WELL #: 4B RRCID -> 018094 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 4687 PERF. 4100 - 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
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1115	-0-	-5	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1073	-0-	-260	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	651	-0-	-744	-0-	651	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1273	-0-	-401	-0-	1273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					10
02	588	N	255	-0-	-333	-0-	255	2			N	-0-					10
03	620	N	481	-0-	-139	-0-	479	2	2	9	N	2	5	5			7
04	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	2			N	-0-					7
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					7
06	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	2			N	-0-					7
07	558	N	410	-0-	-148	-0-	410	2			N	-0-					7
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					7
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	535	2	1	9	N	1					8
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					8
11	480	N	320	-0-	-160	-0-	320	2			N	-0-					8
*12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	625	2	3	9	N	3					11

TOTAL GAS PROD: 5,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MARWITZ, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 018099 COMPL. DATE 08/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2540 - 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
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					10
02	1092	N	458	-0-	-634	-0-	458	2			N	-0-					10
03	1054	N	813	-0-	-241	-0-	811	2	2	9	N	2	5	5			7
04	900	N	860	-0-	-40	-0-	860	2			N	-0-					7
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					7
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					7
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					7
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					7
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1223	2	1	9	N	1					8
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					8
11	1110	N	791	-0-	-319	-0-	791	2			N	-0-					8
12	1271	N	1173	-0-	-98	-0-	1170	2	3	9	N	3					11

TOTAL GAS PROD: 11,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

REA, T. K. WELL #: 1 RRCID -> 018100 COMPL. DATE 03/25/1936 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2412 - 2455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					10
02	672	N	81	-0-	-591	-0-	81	2			N	-0-					10
03	496	N	237	-0-	-259	-0-	237	2			N	-0-					10
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					10
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	401	2	1	9	N	1					11
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					11
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					11
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					11
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					11
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					11
11	630	N	396	-0-	-234	-0-	396	2			N	-0-					11
12	775	N	691	-0-	-84	-0-	688	2	3	9	N	3					14

TOTAL GAS PROD: 5,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	266	2	1	9	N	1					87
02	308	N	189	-0-	-119	-0-	187	2	2	9	N	2					89
03	310	N	244	-0-	-66	-0-	232	2	12	9	N	11	41	5			59
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	2			N	-0-					59
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	231	2	8	9	N	7					66
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					66
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					66
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					66
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	313	2	2	9	N	2					68
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					68
11	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	2			N	-0-					68
12	341	N	317	-0-	-24	-0-	286	2	31	9	N	28					96

TOTAL GAS PROD: 3,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

BURKS, T. J., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 040273 COMPL. DATE 09/10/1966 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
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					10
02	84	N	14	-0-	-70	-0-	14	2			N	-0-					10
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	28	2	2	9	N	2	5	5			7
04	210	N	35	-0-	-175	-0-	35	2			N	-0-					7
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					7
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					7
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					7
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					7
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	48	2	1	9	N	1					8
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					8
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					8
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	58	2	3	9	N	3					11

TOTAL GAS PROD: 659 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HARRIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 040474 COMPL. DATE 09/27/1966 TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					9
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					9
03	9	N	8	-0-	-1	-0-	7	2	1	9	N	1	4	5			6
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					6
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	2	2	1	9	N	1					7
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					7
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					7
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					7
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					7
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					7
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					7
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	22	2	3	9	N	3					10

TOTAL GAS PROD: 106 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

POTTSVILLE (MARBLE FALLS) //CONT.// 72721 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HAMILTON
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
REA, T. K. WELL #: 2 RRCID -> 175065 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2463 - 2540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS) 72725 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HAMILTON
ARROWHEAD OPERATING INC. 033521
LONE STAR GAS FEE WELL #: 2 RRCID -> 018106 COMPL. DATE 10/19/1947 TOTAL DEPTH 2849 PERF. 2640 - 2812

01	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-	26	1			25
02	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					25
03	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					25
04	826 X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					25
05	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					25
06	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					25
07	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					25
08	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					25
09	823 X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					25
10	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					25
11	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					25
*12	836 X	836	-0-	-0-	-0-	835	2	1	9	Y	1					26

TOTAL GAS PROD: 9,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LONE STAR GAS FEE WELL #: 4 RRCID -> 018108 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-	23	1			31
02	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					31
03	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					31
04	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					31
05	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					31
06	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					31
07	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					31
08	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					31
09	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					31
10	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					31
11	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					31
*12	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 8,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-	63	1			176
02	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1872	2	1	9	Y	1					177
03	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			Y	-0-					177
04	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2006	2	1	9	Y	1					178
05	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-					178
06	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	2018	2	1	9	Y	1					179
07	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-					179
08	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			Y	-0-					179
09	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	1999	2	1	9	Y	1					180
10	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-					180
11	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			Y	-0-					180
*12	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 24,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LONE STAR GAS FEE WELL #: 7 RRCID -> 018111 COMPL. DATE 04/11/1952 TOTAL DEPTH 2816 PERF. 2558 - 2694

01	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-	63	1			167
02	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1872	2	1	9	Y	1					168
03	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			Y	-0-					168
04	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-					168
05	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-					168
06	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	2018	2	1	9	Y	1					169
07	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-					169
08	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			Y	-0-					169
09	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	1999	2	1	9	Y	1					170
10	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-					170
11	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			Y	-0-					170
*12	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 24,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JONES, TRAVIS WELL #: 9 RRCID -> 229310 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2616 - 2654

01	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					62
02	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					62
03	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					62
04	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					62
05	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					62
06	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					62
07	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					62
08	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					62
09	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					62
10	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					62
11	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					62
*12	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 1,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS)//CONT.// 72725 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HAMILTON
ARROWHEAD OPERATING INC. //CONT.// 033521
LONE STAR FEE/JONES, TRAVIS WELL #: 10 RRCID -> 232485 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2760 - 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
01	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			7
02	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			7
03	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			7
04	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			7
05	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			7
06	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			7
07	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			7
08	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			7
09	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			7
10	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			7
11	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			7
*12	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 2,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	2		N	-0-			-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-
04	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	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	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2		N	-0-			-0-
08	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2		N	-0-			-0-
09	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2		N	-0-			-0-
11	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2		N	-0-			-0-
12	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 123506 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 1440 - 1444

01	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	2		N	-0-			-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	2		N	-0-			-0-
03	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2		N	-0-			-0-
04	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	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	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	2		N	-0-			-0-
09	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
11	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-			-0-
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	N	1					166
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	72	2	15	9	N	14	148	1			32
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	110	2	20	9	N	18					50
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	98	2	17	9	N	15					65
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	117	2	17	9	N	15					80
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	122	2	11	9	N	10					90
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	96	2	17	9	N	15					105
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	121	2	17	9	N	15					120
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	94	2	17	9	N	15					135
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	37	2	6	9	N	5					140
11	120	N	17	-0-	-103	-0-	16	2	1	9	N	1					141
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	10					151

TOTAL GAS PROD: 1,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

PROCO (STRAWN 1410) 73249 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
SHARP, D. WELL #: 1 RRCID -> 111944 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1431 - 1436

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROCO (STRAWN 1690) 73249 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
FULLER, K. W. WELL #: 2 RRCID -> 111501 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1682 - 1703

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROCO (STRAWN 1690) //CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYTER WELL #: 4 RRCID -> 110737 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1684 - 1692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYTER, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 112358 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 1900 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPENCE ENERGY COMPANY 809332
GEORGE WELL #: 6302 RRCID -> 170596 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3550 - 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUTNAM, N. (CADDO 3250) //CONT.// 73511 310 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
SPENCE ENERGY COMPANY //CONT.// 809332
GEORGE, KENNETH WELL #: 4 RRCID -> 201674 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3512 - 3524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROBE EXPLORATION COMPANY 679299
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 245078 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3755 - 3757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					53
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					53
05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					53
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					53
07	1054 N	962	-0-	-92	-0-	962	2			N	-0-					53
08	1147 N	754	-0-	-393	-0-	754	2			N	-0-					53
09	1050 N	776	-0-	-274	-0-	776	2			N	-0-					53
10	961 N	727	-0-	-234	-0-	727	2			N	-0-					53
11	720 N	574	-0-	-146	-0-	520	2	54	9	N	49					102
12	806 N	446	-0-	-360	-0-	443	2	3	9	N	3	105	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUTNAM, NE (CONGLOMERATE) 73515 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
MINGUS OIL & GAS 569683
TRAVIS CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 084660 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3783 - 3788

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/01/2015 - PLUGGED IN 1995

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
RAMSEY BURRETTE WELL #: 1 RRCID -> 066858 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 4020 PERF. N/A

01	1984 N	1979	-0-	-5	-0-	1979	2			N	-0-					3
02	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					3
03	1922 N	1862	-0-	-60	-0-	1862	2			N	-0-					3
04	1920 N	1743	-0-	-177	-0-	1743	2			N	-0-					3
05	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					3
06	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					3
07	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					3
08	2201 N	2125	-0-	-76	-0-	2125	2			N	-0-					3
09	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					3
10	2046 N	1967	-0-	-79	-0-	1967	2			N	-0-					3
11	2070 N	1870	-0-	-200	-0-	1870	2			N	-0-					3
12	2077 N	1944	-0-	-133	-0-	1935	2	9	9	N	8	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 23,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PUTNAM, NE (CONGLOMERATE) //CONT.// 73515 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
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
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					12
02	644	N	121	-0-	-523	-0-	121	2			N	-0-					12
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					12
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					12
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					12
06	1260	N	694	-0-	-566	-0-	694	2			N	-0-					12
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					12
08	744	N	630	-0-	-114	-0-	630	2			N	-0-					12
09	690	N	484	-0-	-206	-0-	484	2			N	-0-					12
10	682	N	87	-0-	-595	-0-	87	2			N	-0-					12
11	600	N	155	-0-	-445	-0-	155	2			N	-0-					12
12	496	N	60	-0-	-436	-0-	60	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 5,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	570	N	428	-0-	-142	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					-0-
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	2			N	-0-					-0-
09	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	2			N	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
11	510	N	386	-0-	-124	-0-	386	2			N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
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
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2003

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2058	2	7	9	N	6					6
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1920	2	15	9	N	14					20
03	2356	N	2261	-0-	-95	-0-	2242	2	19	9	N	17					37
04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2147	2	13	9	N	12					49
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2302	2	18	9	N	16					65
06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2277	2	8	9	N	7					72
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1764	2	46	9	N	42	114	1			-0-
08	2325	N	1594	-0-	-731	-0-	1579	2	15	9	N	14					14
09	2280	N	1957	-0-	-323	-0-	1938	2	19	9	N	17					31
10	1798	N	1680	-0-	-118	-0-	1606	2	74	9	N	67					98
11	1530	N	1497	-0-	-33	-0-	1486	2	11	9	N	10					108
*12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2270	2	3	9	N	3					111

TOTAL GAS PROD: 23,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

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

01	2263	N	1843	-0-	-420	-0-	1843	2			N	-0-	2	1			-0-
02	1988	N	1474	-0-	-514	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1445	-0-	-291	-0-	1435	2	10	9	N	9	9	1			-0-
04	1770	N	1382	-0-	-388	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1519	-0-	-124	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
09	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	323	1	2154	2	N	-0-					-0-
10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	395	1	1973	2	N	-0-					-0-
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	253	1	1867	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	2206	-0-	-57	-0-	251	1	1915	2	N	36	36	1			-0-
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 21,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BALL WELL #: 20 RRCID -> 215653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3562 - 3608

01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
02	896	N	762	-0-	-134	-0-	762	2			N	-0-					-0-
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	887	2	6	9	N	5	5	1			-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	137	1	916	2	N	-0-					-0-
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	180	1	897	2	N	-0-					-0-
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	122	1	900	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	121	1	927	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

R.A.C. (STRAWN) 73938 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
TEXOIL COMPANY, THE 850412
BONEY, MAXINE "A" WELL #: 1 B RRCID -> 116101 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 1923 - 1927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	434 N	393	-0-	-41	-0-	393	2	N	-0-			29
02	392 N	351	-0-	-41	-0-	351	2	N	-0-			29
03	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2	N	-0-			29
04	390 N	388	-0-	-2	-0-	388	2	N	-0-			29
05	403 N	310	-0-	-93	-0-	310	2	N	-0-			29
06	390 N	239	-0-	-151	-0-	239	2	N	-0-			29
07	403 N	194	-0-	-209	-0-	194	2	N	-0-			29
08	310 N	220	-0-	-90	-0-	220	2	N	-0-			29
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-			29
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-			29
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-			29
12	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	2	N	-0-			29

TOTAL GAS PROD: 3,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAFTER "JAY" (STRAWN 1100) 74169 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
RAFTER, J. WELL #: 1 RRCID -> 153901 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1116 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2014 - P&A 02/13/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAFTER, J. WELL #: 2 RRCID -> 154958 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1040 - 1046

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2014 - P&A 02/17/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINBOW SEVEN (RANGER SAND) 74256 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
FRANKLIN WELL #: 5C RRCID -> 156020 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3376 - 3386

01	682	N	581	-0-	-101	-0-	581	2		N	-0-					59
02	588	N	538	-0-	-50	-0-	538	2		N	-0-					59
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-					59
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-					59
05	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2		N	-0-					59
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-					59
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-					59
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-					59
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-					59
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-					59
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-					59
12	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	2		N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 7,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	716	N	716	-0-	-0-	-0-	128	1	576	3	Y	11					45
							12	9									
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	124	1	428	3	Y	8					53
							9	9									
03	899	N	621	-0-	-278	-0-	211	1	402	3	Y	7					60
							8	9									
04	690	N	593	-0-	-97	-0-	98	1	484	3	Y	10					70
							11	9									
05	620	N	570	-0-	-50	-0-	133	1	431	3	Y	5	70	1			5
							6	9									
06	600	N	542	-0-	-58	-0-	103	1	438	3	Y	1					6
							1	9									
07	620	N	577	-0-	-43	-0-	124	1	440	3	Y	12					18
							13	9									
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	102	1	461	3	Y	3					21
							3	9									
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	138	1	439	3	Y	7	19	1			9
							8	9									
10	589	N	449	-0-	-140	-0-	449	3			Y	-0-	7	1			2
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					2
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

RANGER 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
CONNELLEE, T. W. WELL #: 9 RRCID -> 017628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3420

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST RANGER UNIT WELL #: 1706 RRCID -> 018118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3216 - 3220

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
EAST RANGER UNIT WELL #: 402 RRCID -> 018120 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST RANGER UNIT WELL #: 3005 RRCID -> 018121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3488 - 3515

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH CENTRAL RANGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 043094 COMPL. DATE 08/19/1919 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNELLEE, T. W. WELL #: 12 RRCID -> 052708 COMPL. DATE 03/18/1920 TOTAL DEPTH 3468 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNELLE, T. W. WELL #: 14 RRCID -> 052709 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088682 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 3503 PERF. 3268 - 3503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3234 - 3499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 088685 COMPL. DATE 05/31/1959 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3222 - 3495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 088686 COMPL. DATE 02/10/1968 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3290 - 3508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT WELL #: 20 RRCID -> 093101 COMPL. DATE 04/04/1974 TOTAL DEPTH 3656 PERF. 3140 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
BRASHEARS WELL #: 1 RRCID -> 098781 COMPL. DATE 07/24/1976 TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3062 - 3072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST RANGER UNIT WELL #: 4503 RRCID -> 104746 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3208 - 3420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER/MCCLESKEY SAND UNIT WELL #: 9 RRCID -> 111759 COMPL. DATE 07/25/1960 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3252 - 3453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	2			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
EAST RANGER UNIT WELL #: 8103 RRCID -> 113920 COMPL. DATE 06/01/1919 TOTAL DEPTH 3328 PERF. 3180 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST RANGER UNIT WELL #: 9106 RRCID -> 113921 COMPL. DATE 09/26/1928 TOTAL DEPTH 3595 PERF. 3272 - 3335

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNELLEE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 118486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3445 - 3475

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
NORTHWEST RANGER UNIT WELL #: 2603 RRCID -> 122606 COMPL. DATE 06/05/1985 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3420 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHWEST RANGER UNIT WELL #: 3705 RRCID -> 123303 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3382 - 3402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHWEST RANGER UNIT WELL #: 3904 RRCID -> 123304 COMPL. DATE 07/10/1983 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3499 - 3507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
BUTLER, T. Y. WELL #: 2 RRCID -> 148360 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3460 - 3465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNELLEE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 151849 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3424 - 3438

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON FARM WELL #: 1 RRCID -> 164709 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3252 - 3262

01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 197814 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3261 - 3283

01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, P.O. WELL #: 1 RRCID -> 262524 COMPL. DATE 02/11/1983 TOTAL DEPTH 3648 PERF. 3196 - 3236

01	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2		N	-0-			-0-
02	56 N	22	-0-	-34	-0-	22	2		N	-0-			-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
FINLEY, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 218882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3152 - 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
01	558	N	356	-0-	-202	-0-	47	1	306	2	N	3					92
							3	9									
02	420	N	245	-0-	-175	-0-	45	1	199	2	N	1					93
							1	9									
03	403	N	241	-0-	-162	-0-	45	1	196	2	N	-0-					93
04	330	N	223	-0-	-107	-0-	33	1	189	2	N	1					94
							1	9									
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	25	1	424	2	N	-0-					94
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	45	1	406	2	N	-0-					94
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	50	1	391	2	N	-0-					94
08	434	N	405	-0-	-29	-0-	34	1	371	2	N	-0-					94
09	450	N	275	-0-	-175	-0-	7	1	268	2	N	-0-					94
10	434	N	232	-0-	-202	-0-	34	1	198	2	N	-0-					94
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	115	1	301	2	N	2					96
							2	9									
*12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	42	1	496	2	N	-0-	30	1			66

TOTAL GAS PROD: 4,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WOODS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 221499 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3155 - 3192

01	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					85
02	112	N	44	-0-	-68	-0-	44	2			N	-0-					85
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					85
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					85
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					85
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					85
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					85
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					85
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					85
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					85
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					85
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-	35	1			50

TOTAL GAS PROD: 569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 221502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3716 PERF. 3215 - 3291

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
WOODS HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 221503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3855 PERF. 3184 - 3269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					151
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					151
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					151
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					151
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					151
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					151
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					151
08	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					151
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					151
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					151
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					151
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-	109	1			42

TOTAL GAS PROD: 128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER (BLACK LIME WEST) 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
DAVIS, W.T. WELL #: 2 RRCID -> 106237 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3304 - 3321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168	#	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	2	#	-0-	-0-	-2	-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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 114446 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3446 - 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
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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
BRYANT, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 122489 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 3876 PERF. 3376 - 3395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOWELL, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 122495 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3376 - 3550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
CHRISTMAS WELL #: 2 RRCID -> 118741 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3394 - 3484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 2 RRCID -> 118742 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3500 - 3520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
*10	14B2 EXT	105	-0-	105	105	105	2		N	-0-			3
*11	14B2 EXT	101	-0-	101	206	101	2		N	-0-			3
*12	312 R	106	-0-	-206	-0-	106	2		N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 3 RRCID -> 118743 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3365 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	105	-0-	105	105	105	2		N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	101	-0-	101	206	101	2		N	-0-			-0-
*12	307 R	101	-0-	-206	-0-	101	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 4 RRCID -> 118744 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3404 - 3520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITTAIN WELL #: 1 RRCID -> 121065 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3532

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: P 1 RRCID -> 138018 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3410 - 3422

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
EARNEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 196651 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3336 - 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
01	0	A	-0-	-0-	-0-	6505					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	6505					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	6505					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	6505					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	6505					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	6505					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	6505					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	6505					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	6505					N	-0-					-0-
*10	0	A	102	-0-	102	6607	102	2			N	-0-					-0-
*11	0	A	100	-0-	100	6707	100	2			N	-0-					-0-
12	0	A	106	-0-	106	6813	106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARNEST "E" WELL #: 2 RRCID -> 196655 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3402 - 3505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	101	-0-	101	101	101	2			N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	105	-0-	105	206	105	2			N	-0-					-0-
*12	311	R	105	-0-	-206	-0-	105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARNEST "E" WELL #: 3 RRCID -> 196657 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 3769 PERF. 3408 - 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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	103	-0-	103	103	103	2			N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	102	-0-	102	205	102	2			N	-0-					-0-
*12	313	R	108	-0-	-205	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
EARNEST "E" WELL #: 4 RRCID -> 196659 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3408 - 3512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			128
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			129
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			130
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
*10	14B2 EXT	106	-0-	106	106	106	2		N	-0-			130
*11	14B2 EXT	109	-0-	109	215	109	2		N	-0-			130
*12	325 R	110	-0-	-215	-0-	110	2		N	-0-			130

TOTAL GAS PROD: 325 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SMITH PIPE OF ABILENE 794745
MORTON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 174454 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3508 - 3532

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2013 - PLUGGED 08-21-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 74657 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
H. O. P. WELL #: 1 RRCID -> 137808 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3694 - 3700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	14B DENY	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2		Y	-0-			-0-
05	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-			-0-
06	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2		Y	-0-			-0-
07	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2		Y	-0-			-0-
08	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	2		Y	-0-			-0-
09	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2		Y	-0-			-0-
10	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	2		Y	-0-			-0-
11	180 #	160	-0-	-20	-0-	160	2		Y	-0-			-0-
12	186 #	159	-0-	-27	-0-	159	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
BARNES, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 106214 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3348 - 3372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	27	-0-	27	27	27	2		Y	-0-			23
02	27 R	-0-	-0-	-27	-0-				Y	-0-			23
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			23
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			23
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			23
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	DLQ G-10	482	-0-	482	482	482	2		Y	-0-			10
02	1072 R	590	-0-	-482	-0-	590	2		Y	-0-			10
03	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	2		Y	-0-			10
04	150 #	131	-0-	-19	-0-	131	2		Y	-0-			10
05	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2		Y	-0-			10
06	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-			10
07	434 #	156	-0-	-278	-0-	156	2		Y	-0-			10
08	248 #	145	-0-	-103	-0-	145	2		Y	-0-			10
09	180 #	155	-0-	-25	-0-	155	2		Y	-0-			10
10	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2		Y	-0-			10
11	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2		Y	-0-			10
*12	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	2		Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 3,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 106218 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 3374 - 3393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
BARNES, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 106219 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3410 - 3439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOBO, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 111226 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3089 - 3116

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBAY WELL #: 1 RRCID -> 122447 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3410 - 3426

01	310 #	5	-0-	-305	-0-	5	2	N	-0-			6
02	280 #	174	-0-	-106	-0-	174	2	N	-0-			6
03	655 R	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-			6
04	848 R	848	-0-	-0-	-0-	848	2	N	-0-			6
05	1027 R	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	N	-0-			6
06	803 R	803	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-			6
07	868 #	833	-0-	-35	-0-	833	2	N	-0-			6
08	1023 #	800	-0-	-223	-0-	800	2	N	-0-			6
09	990 #	715	-0-	-275	-0-	715	2	N	-0-			6
10	1023 #	803	-0-	-220	-0-	803	2	N	-0-			6
11	810 #	724	-0-	-86	-0-	724	2	N	-0-			6
*12	843 R	843	-0-	-0-	-0-	843	2	N	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 8,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
LOWRANCE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 122943 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3374 - 3393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744 #	381	-0-	-363	-0-	381	2		N	-0-			38
02	672 #	617	-0-	-55	-0-	617	2		N	-0-			38
03	744 #	711	-0-	-33	-0-	711	2		N	-0-			38
04	693 R	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-			38
05	714 R	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-			38
06	690 R	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			38
07	734 R	734	-0-	-0-	-0-	734	2		N	-0-			38
08	753 R	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-			38
09	733 R	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-			38
10	759 R	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-			38
11	720 #	687	-0-	-33	-0-	687	2		N	-0-			38
*12	751 R	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-			38

TOTAL GAS PROD: 8,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT,JOE WELL #: 6 RRCID -> 132045 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 4124 PERF. 3402 - 3450

01	980 R	980	-0-	-0-	-0-	980	2		N	-0-			27
02	701 R	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			27
03	1483 R	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2		N	-0-			27
04	1076 R	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		N	-0-			27
05	1096 R	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-			27
06	780 R	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			27
07	860 R	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-			27
08	1069 R	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-			27
09	754 R	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-			27
10	775 #	689	-0-	-86	-0-	689	2		N	-0-			27
11	871 R	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-			27
*12	911 R	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 11,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT,JOE WELL #: 5 RRCID -> 132046 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3408 - 3436

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
TURNER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 110685 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3402 - 3428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	734 R	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-			-0-
02	700 #	595	-0-	-105	-0-	595	3		N	-0-			-0-
03	775 #	641	-0-	-134	-0-	641	3		N	-0-			-0-
04	750 #	614	-0-	-136	-0-	614	3		N	-0-			-0-
05	775 #	637	-0-	-138	-0-	637	3		N	-0-			-0-
06	720 #	611	-0-	-109	-0-	611	3		N	-0-			-0-
07	651 #	562	-0-	-89	-0-	562	3		N	-0-			-0-
08	651 #	526	-0-	-125	-0-	526	2		N	-0-			-0-
09	630 #	492	-0-	-138	-0-	492	2		N	-0-			-0-
10	651 #	428	-0-	-223	-0-	428	2		N	-0-			-0-
11	600 #	415	-0-	-185	-0-	415	2		N	-0-			-0-
12	558 #	468	-0-	-90	-0-	468	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIBBELS WELL #: 1 RRCID -> 110686 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3244 - 3264

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBER, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 113730 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3220 - 3245

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
GLENN WELL #: 1 RRCID -> 113733 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3412 - 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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					71
03	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					71
04	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					71
05	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					71
06	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					71
07	186	#	48	-0-	-138	-0-	48	3			N	-0-					71
08	186	#	10	-0-	-176	-0-	10	2			N	-0-					71
09	180	#	2	-0-	-178	-0-	2	2			N	-0-					71
10	124	#	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	-0-					71
11	120	#	7	-0-	-113	-0-	7	2			N	-0-					71
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 113734 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3402 - 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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	961	#	949	-0-	-12	-0-	949	3			N	-0-					20
02	868	#	847	-0-	-21	-0-	847	3			N	-0-					20
03	966	R	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					20
04	930	#	915	-0-	-15	-0-	915	3			N	-0-					20
05	1003	R	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					20
06	935	R	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					20
07	1023	R	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					20
08	993	R	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					20
09	1026	R	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					20
10	1044	R	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					20
11	990	#	868	-0-	-122	-0-	868	2			N	-0-					20
12	1054	#	916	-0-	-138	-0-	916	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 11,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
NICKS WELL #: 1 RRCID -> 118745 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3264 - 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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS WELL #: 2 RRCID -> 118746 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3192 - 3334

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGSTAFF WELL #: 1 RRCID -> 118748 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3396 - 3436

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 118749 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3232 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 118750 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3194 - 3335

01	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					29
02	56 #	5	-0-	-51	-0-	5	3			N	-0-					29
03	107 R	107	-0-	-0-	-0-	81	3	26	9	N	24	30	1			23
04	106 R	106	-0-	-0-	-0-	81	3	25	9	N	23					46
05	101 R	101	-0-	-0-	-0-	75	3	26	9	N	24	59	1			11
06	101 R	101	-0-	-0-	-0-	76	3	25	9	N	23					34
07	124 #	102	-0-	-22	-0-	76	3	26	9	N	24					58
08	124 #	92	-0-	-32	-0-	71	2	21	9	N	19	59	1			18
09	120 #	93	-0-	-27	-0-	72	2	21	9	N	19					37
10	93 #	86	-0-	-7	-0-	72	2	14	9	N	13					50
11	90 #	87	-0-	-3	-0-	64	2	23	9	N	21					71
12	93 #	70	-0-	-23	-0-	55	2	15	9	N	14	62	1			23

TOTAL GAS PROD: 1,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

HODGES WELL #: 2 RRCID -> 118751 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3214 - 3355

01	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					51
02	112 #	8	-0-	-104	-0-	8	3			N	-0-					51
03	191 R	191	-0-	-0-	-0-	143	3	48	9	N	44	53	1			42
04	191 R	191	-0-	-0-	-0-	145	3	46	9	N	42					84
05	180 R	180	-0-	-0-	-0-	134	3	46	9	N	42	105	1			21
06	180 R	180	-0-	-0-	-0-	134	3	46	9	N	42					63
07	186 #	182	-0-	-4	-0-	134	3	48	9	N	44					107
08	186 #	165	-0-	-21	-0-	126	2	39	9	N	35	108	1			34
09	180 #	166	-0-	-14	-0-	129	2	37	9	N	34					68
10	186 #	155	-0-	-31	-0-	129	2	26	9	N	24					92
11	180 #	154	-0-	-26	-0-	114	2	40	9	N	36					128
12	186 #	123	-0-	-63	-0-	97	2	26	9	N	24	111	1			41

TOTAL GAS PROD: 1,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 120298 COMPL. DATE 10/18/1982 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3363 - 3438

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 120886 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 3481 PERF. 3426 - 3446

01	248 #	106	-0-	-142	-0-	106	3		N	-0-			23
02	224 #	167	-0-	-57	-0-	167	3		N	-0-			23
03	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			23
04	180 #	154	-0-	-26	-0-	154	3		N	-0-			23
05	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			23
06	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			23
07	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			23
08	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			23
09	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			23
10	248 #	239	-0-	-9	-0-	239	2		N	-0-			23
11	330 #	248	-0-	-82	-0-	248	2		N	-0-			23
12	341 #	267	-0-	-74	-0-	267	2		N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 2,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
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
01	248 #	106	-0-	-142	-0-	106	3		N	-0-			-0-
02	224 #	168	-0-	-56	-0-	168	3		N	-0-			-0-
03	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
04	180 #	155	-0-	-25	-0-	155	3		N	-0-			-0-
05	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
06	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
07	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
08	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
09	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
10	248 #	239	-0-	-9	-0-	239	2		N	-0-			-0-
11	330 #	248	-0-	-82	-0-	248	2		N	-0-			-0-
12	341 #	267	-0-	-74	-0-	267	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 122433 COMPL. DATE 05/10/1980 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 3324 - 3450

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, BARNEY WELL #: 1 RRCID -> 122437 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3330 - 3354

01	372 #	315	-0-	-57	-0-	315	3		N	-0-			20
02	336 #	323	-0-	-13	-0-	323	3		N	-0-			20
03	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			20
04	360 #	331	-0-	-29	-0-	331	3		N	-0-			20
05	372 #	42	-0-	-330	-0-	42	3		N	-0-			20
06	360 #	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			20
07	372 #	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			20
08	372 #	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			20
09	330 #	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			20
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			20
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 1,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
GORDON, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 122438 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 3473 PERF. 3364 - 3390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	#	164	-0-	-115	-0-	164	2		N	-0-			-0-
02	252	#	203	-0-	-49	-0-	203	2		N	-0-			-0-
03	217	#	214	-0-	-3	-0-	214	2		N	-0-			-0-
04	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
05	217	#	169	-0-	-48	-0-	169	2		N	-0-			-0-
06	210	#	173	-0-	-37	-0-	173	2		N	-0-			-0-
07	217	#	198	-0-	-19	-0-	198	2		N	-0-			-0-
08	217	#	194	-0-	-23	-0-	194	2		N	-0-			-0-
09	210	#	188	-0-	-22	-0-	188	2		N	-0-			-0-
10	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
11	180	#	174	-0-	-6	-0-	174	2		N	-0-			-0-
*12	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON, W.K. WELL #: 2 RRCID -> 122439 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3270 - 3408

01	93	#	52	-0-	-41	-0-	52	2		N	-0-			-0-
02	84	#	64	-0-	-20	-0-	64	2		N	-0-			-0-
03	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
04	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
05	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
06	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			-0-
07	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
08	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-
09	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	2		N	-0-			-0-
10	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
11	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			-0-
12	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 122440 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3216 - 3354

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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 3 RRCID -> 122441 COMPL. DATE 06/04/1983 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3232 - 3325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	155	-0-	155	155	155	3		Y	-0-			-0-
02	304 R	149	-0-	-155	-0-	149	3		Y	-0-			-0-
03	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3		Y	-0-			-0-
04	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3		Y	-0-			-0-
05	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3		Y	-0-			-0-
06	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3		Y	-0-			-0-
07	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3		Y	-0-			-0-
08	186 #	174	-0-	-12	-0-	174	2		Y	-0-			-0-
09	180 #	143	-0-	-37	-0-	143	2		Y	-0-			-0-
10	186 #	115	-0-	-71	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
11	180 #	102	-0-	-78	-0-	102	2		Y	-0-			-0-
12	186 #	100	-0-	-86	-0-	100	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 122446 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3330 - 3345

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 122448 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3404 - 3452

01	651 #	500	-0-	-151	-0-	500	3		N	-0-			21
02	588 #	567	-0-	-21	-0-	567	3		N	-0-			21
03	651 #	548	-0-	-103	-0-	548	3		N	-0-			21
04	600 #	496	-0-	-104	-0-	496	3		N	-0-			21
05	635 R	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-			21
06	600 #	576	-0-	-24	-0-	576	3		N	-0-			21
07	620 #	572	-0-	-48	-0-	572	3		N	-0-			21
08	620 #	512	-0-	-108	-0-	512	2		N	-0-			21
09	600 #	554	-0-	-46	-0-	554	2		N	-0-			21
10	620 #	457	-0-	-163	-0-	457	2		N	-0-			21
11	570 #	430	-0-	-140	-0-	430	2		N	-0-			21
12	558 #	440	-0-	-118	-0-	440	2		N	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 6,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
OPAL WELL #: 2 RRCID -> 125379 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3346 - 3368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANTWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125393 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3420 - 3444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
TURNER WELL #: 2 RRCID -> 138014 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3386 - 3467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
02	140 #	105	-0-	-35	-0-	105	3		N	-0-			-0-
03	155 #	113	-0-	-42	-0-	113	3		N	-0-			-0-
04	150 #	108	-0-	-42	-0-	108	3		N	-0-			-0-
05	155 #	112	-0-	-43	-0-	112	3		N	-0-			-0-
06	120 #	108	-0-	-12	-0-	108	3		N	-0-			-0-
07	124 #	99	-0-	-25	-0-	99	3		N	-0-			-0-
08	124 #	93	-0-	-31	-0-	93	2		N	-0-			-0-
09	120 #	87	-0-	-33	-0-	87	2		N	-0-			-0-
10	124 #	75	-0-	-49	-0-	75	2		N	-0-			-0-
11	120 #	73	-0-	-47	-0-	73	2		N	-0-			-0-
12	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLEDSOE WELL #: 1 RRCID -> 138021 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3268 - 3394

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 138025 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3302 - 3330

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	101	-0-	101	101	101	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	110	-0-	110	211	110	2		N	-0-			-0-
*12	314 R	103	-0-	-211	-0-	103	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
MILLS WELL #: 2 RRCID -> 138026 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3326 - 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
01	186 #	154	-0-	-32	-0-	154	2		N	-0-			44
02	168 #	152	-0-	-16	-0-	152	2		N	-0-			44
03	186 #	184	-0-	-2	-0-	184	2		N	-0-	44 1		-0-
04	180 #	175	-0-	-5	-0-	175	2		N	-0-			-0-
05	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
06	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
07	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
08	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
09	180 #	167	-0-	-13	-0-	167	2		N	-0-			-0-
*10	217 #	90	-0-	-127	-0-	90	2		N	-0-			-0-
11	210 #	129	-0-	-81	-0-	129	2		N	-0-			-0-
12	217 #	119	-0-	-98	-0-	119	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS WELL #: 3 RRCID -> 138029 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3374 - 3398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186 #	154	-0-	-32	-0-	154	2		N	-0-			43
02	168 #	153	-0-	-15	-0-	153	2		N	-0-			43
03	186 #	184	-0-	-2	-0-	184	2		N	-0-	43 1		-0-
04	180 #	175	-0-	-5	-0-	175	2		N	-0-			-0-
05	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
06	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
07	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
08	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
09	180 #	166	-0-	-14	-0-	166	2		N	-0-			-0-
*10	217 #	88	-0-	-129	-0-	88	2		N	-0-			-0-
11	210 #	129	-0-	-81	-0-	129	2		N	-0-			-0-
12	217 #	120	-0-	-97	-0-	120	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 171040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3501 - 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
01	186 #	160	-0-	-26	-0-	160	3		N	-0-			80
02	168 #	162	-0-	-6	-0-	162	3		N	-0-			80
03	186 #	177	-0-	-9	-0-	177	3		N	-0-			80
04	180 #	170	-0-	-10	-0-	170	3		N	-0-			80
05	186 #	177	-0-	-9	-0-	177	3		N	-0-			80
06	180 #	172	-0-	-8	-0-	172	3		N	-0-			80
07	186 #	163	-0-	-23	-0-	163	3		N	-0-			80
08	186 #	169	-0-	-17	-0-	169	2		N	-0-			80
09	180 #	161	-0-	-19	-0-	161	2		N	-0-			80
10	186 #	160	-0-	-26	-0-	160	2		N	-0-			80
11	180 #	157	-0-	-23	-0-	157	2		N	-0-			80
12	155 #	146	-0-	-9	-0-	146	2		N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: 1,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES, MARY WELL #: 1 RRCID -> 173139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3285 - 3399

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRE-EMPTION WELL #: 4 RRCID -> 181811 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 3494 PERF. 3440 - 3452

01	93	#	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	84	#	66	-0-	-18	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	90	#	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	93	#	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	90	#	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
PRE-EMPTION WELL #: 2 RRCID -> 181922 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3464 PERF. 3415 - 3441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	2		N	-0-			-0-
02	84 #	67	-0-	-17	-0-	67	2		N	-0-			-0-
03	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
04	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	2		N	-0-			-0-
05	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
06	90 #	72	-0-	-18	-0-	72	2		N	-0-			-0-
07	93 #	54	-0-	-39	-0-	54	2		N	-0-			-0-
08	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			-0-
09	90 #	65	-0-	-25	-0-	65	2		N	-0-			-0-
10	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
11	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
12	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRE-EMPTION WELL #: 3 RRCID -> 181923 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3454 - 3480

01	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	2		N	-0-			-0-
02	84 #	67	-0-	-17	-0-	67	2		N	-0-			-0-
03	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
04	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	2		N	-0-			-0-
05	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
06	90 #	72	-0-	-18	-0-	72	2		N	-0-			-0-
07	93 #	53	-0-	-40	-0-	53	2		N	-0-			-0-
08	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			-0-
09	90 #	64	-0-	-26	-0-	64	2		N	-0-			-0-
10	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
11	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
12	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
EPPEY JENNINGS WELL #: 2 U RRCID -> 121068 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3288 - 3300

01	806 #	516	-0-	-290	-0-	516	2		N	-0-			-0-
02	728 #	501	-0-	-227	-0-	501	2		N	-0-			-0-
03	682 #	568	-0-	-114	-0-	568	2		N	-0-			-0-
04	660 #	472	-0-	-188	-0-	472	2		N	-0-			-0-
05	621 R	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			-0-
06	581 R	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			-0-
07	601 R	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			-0-
08	620 #	548	-0-	-72	-0-	548	2		N	-0-			-0-
09	600 #	561	-0-	-39	-0-	561	2		N	-0-			-0-
10	620 #	577	-0-	-43	-0-	577	2		N	-0-			-0-
11	570 #	466	-0-	-104	-0-	466	2		N	-0-			-0-
12	589 #	466	-0-	-123	-0-	466	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	651 #	516	-0-	-135	-0-	516	2			N	-0-					-0-
02	588 #	495	-0-	-93	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	651 #	550	-0-	-101	-0-	550	2			N	-0-					-0-
04	570 #	344	-0-	-226	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	555 R	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
06	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
*08	592 R	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
09	579 R	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
10	595 R	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
11	574 R	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
12	589 #	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER WELL #: 1 RRCID -> 184580 COMPL. DATE 08/00/2001 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3374 - 3393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
DEMPSEY, WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 123307 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3496 - 3508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403 #	293	-0-	-110	-0-	285	2	8	9	N	7					93
02	364 #	247	-0-	-117	-0-	235	2	12	9	N	11					104
03	341 #	229	-0-	-112	-0-	216	2	13	9	N	12					116
04	330 #	212	-0-	-118	-0-	202	2	10	9	N	9					125
05	310 #	277	-0-	-33	-0-	263	2	14	9	N	13					138
06	812 R	812	-0-	-0-	-0-	699	2	113	9	N	103	160	1			81
07	939 R	939	-0-	-0-	-0-	842	2	97	9	N	88					169
08	791 R	791	-0-	-0-	-0-	683	2	108	9	N	98	164	1			103
09	810 #	759	-0-	-51	-0-	663	2	96	9	N	87	167	1			23
10	930 #	778	-0-	-152	-0-	682	2	96	9	N	87					110
11	900 #	734	-0-	-166	-0-	638	2	96	9	N	87	168	1			29
12	930 #	710	-0-	-220	-0-	637	2	73	9	N	66					95

TOTAL GAS PROD: 6,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 668

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
MEEKS, R. E. 559252
MEEKS, VERNA "A" WELL #: 1 RRCID -> 122947 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 3795 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWIN OAKS CONSTRUCTION COMPANY 875022
WELLS WELL #: 1 RRCID -> 113738 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3490 - 3525

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	1643 N	1304	-0-	-339	-0-	1304	2		N	-0-			87
02	1064 N	1004	-0-	-60	-0-	1001	2	3 9	N	3			90
03	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-			90
04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2		N	-0-			90
05	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2		N	-0-			90
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		N	-0-			90
07	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		N	-0-			90
08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2		N	-0-			90
09	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2		N	-0-			90
10	1581 N	1504	-0-	-77	-0-	1504	2		N	-0-			90
11	1380 N	1187	-0-	-193	-0-	1187	2		N	-0-			90
*12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2		N	-0-			90

TOTAL GAS PROD: 15,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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
01	1643	N	288	-0-	-1355	-0-	25	1	263	2	N	-0-	117	1			85
02	840	N	49	-0-	-791	-0-	25	1	24	2	N	-0-					85
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	25	1	1293	2	N	52					137
							57	9									
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	25	1	1072	2	N	61					198
							67	9									
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	25	1	1068	2	N	48	164	1			82
							53	9									
06	1320	N	1174	-0-	-146	-0-	25	1	1105	2	N	40					122
							44	9									
07	1209	N	923	-0-	-286	-0-	25	1	885	2	N	12					134
							13	9									
08	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	25	1	1059	2	N	37	144	1			27
							41	9									
09	1170	N	772	-0-	-398	-0-	25	1	707	2	N	36					63
							40	9									
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	25	1	932	2	N	28					91
							31	9									
11	1080	N	873	-0-	-207	-0-	25	1	828	2	N	18					109
							20	9									
*12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	25	1	901	2	N	37	119	1			27
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 10,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

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

01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-			-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-			-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-			-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-			-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-			-0-
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	3	N	-0-			-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-			-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-			-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-			-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3	N	-0-			-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
REAGAN "14" WELL #: 2 RRCID -> 156071 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2432 - 2438

01	483	X	248	-0-	-235	-0-	248	2	N	-0-			-0-
02	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-			-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-			-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-			-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-			-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-			-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-			-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-			-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-			-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-			-0-
11	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	2	N	-0-			-0-
12	341	N	213	-0-	-128	-0-	213	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN (STRAWN) //CONT.// 75032 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
REAGAN "14" WELL #: 6 RRCID -> 175865 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2748 - 2770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-			-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	3	N	-0-			-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-			-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-			-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-			-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3	N	-0-			-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-			-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEATS WELL #: 3 RRCID -> 177481 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3860 - 3871

01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-			61
02	280	N	192	-0-	-88	-0-	192	3	N	-0-			61
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3	N	-0-			61
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-			61
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-			61
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3	N	-0-			61
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-			61
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-			61
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-			61
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-			61
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	3	N	-0-			61
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61

TOTAL GAS PROD: 2,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN (4000) //CONT.// 75032 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
YEATS WELL #: 4 RRCID -> 178144 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2678 - 2713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 770 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	93	#	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*11	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 795 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					28
06	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					28
07	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					28
08	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					28
09	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					28
10	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					28
*11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					28
*12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY //CONT.// 042398
NORTH SLOPE II WELL #: 1 RRCID -> 134879 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 4087 PERF. 3254 - 3399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					20
02	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					20
03	110	R	110	-0-	-0-	-0-	104	3	6	9	N	5					25
04	80	R	80	-0-	-0-	-0-	74	3	6	9	N	5					30
05	279	#	206	-0-	-73	-0-	200	3	6	9	N	5					35
06	323	R	323	-0-	-0-	-0-	317	3	6	9	N	5					40
07	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					40
08	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					40
09	270	#	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-					40
10	279	#	217	-0-	-62	-0-	217	3			N	-0-					40
*11	270	#	221	-0-	-49	-0-	221	3			N	-0-					40
*12	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 2,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

POGUE , ONIE WELL #: 1 RRCID -> 138661 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3283 - 3314

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINNEBREW, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 138893 COMPL. DATE 06/11/1986 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3890 - 3895

01	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	28	#	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*11	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY //CONT.// 042398
DOWNTAIN-GIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141900 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3340 - 3373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	237	R	237	-0-	-0-	-0-	220	3	17	9	N	15					80
02	217	R	217	-0-	-0-	-0-	200	3	17	9	N	15					95
03	219	R	219	-0-	-0-	-0-	202	3	17	9	N	15					110
04	212	R	212	-0-	-0-	-0-	195	3	17	9	N	15					125
05	219	R	219	-0-	-0-	-0-	200	3	19	9	N	17					142
06	223	R	223	-0-	-0-	-0-	195	3	28	9	N	25	164	1			3
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					3
08	217	#	150	-0-	-67	-0-	150	3			N	-0-					3
09	210	#	181	-0-	-29	-0-	175	3	6	9	N	5					8
10	217	#	198	-0-	-19	-0-	195	3	3	9	N	3					11
11	210	#	200	-0-	-10	-0-	198	3	2	9	N	2					13
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 2,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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
01	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					63
02	28	#	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					63
03	15	#	10	-0-	-5	-0-	10	3			N	-0-					63
04	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					63
05	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					63
06	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					63
07	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					63
08	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					63
09	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					63
10	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					63
*11	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					63
*12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY //CONT.// 042398
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
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-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
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
01	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	2		Y	-0-			-0-
02	22 R	11	-0-	-11	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
03	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
04	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
05	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
06	14 #	12	-0-	-2	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
07	14 #	11	-0-	-3	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
08	14 #	8	-0-	-6	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
09	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
10	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
11	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
12	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, MYRL "C" WELL #: 1 RRCID -> 115822 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3490 - 3650

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS, FANNIE M. WELL #: 1 RRCID -> 118497 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 3857 PERF. 3484 - 3506

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2012 - P&A 12-06-12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
03	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
04	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
ROSS, L.S. WELL #: 3 RRCID -> 119653 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3457 - 3507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
03	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
04	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS,L.S. WELL #: 4 RRCID -> 119654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3437 - 3481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
03	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
04	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOEN, A.C. WELL #: 2 RRCID -> 122449 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 3969 PERF. 3504 - 3559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	2	Y	-0-			28
02	114 R	104	-0-	-10	-0-	104	2	Y	-0-			28
03	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-			28
04	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2	Y	-0-			28
05	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	2	Y	-0-			28
06	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2	Y	-0-			28
07	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	2	Y	-0-			28
08	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2	Y	-0-			28
09	120 #	107	-0-	-13	-0-	107	2	Y	-0-			28
10	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	2	Y	-0-			28
11	120 #	94	-0-	-26	-0-	94	2	Y	-0-			28
12	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2	Y	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 1,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
GOEN, A.C. WELL #: 3 RRCID -> 122450 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 3716 PERF. 3481 - 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
01	DLQ G-10	9	-0-	9	9	9	2		Y	-0-			-0-
02	112 R	103	-0-	-9	-0-	103	2		Y	-0-			-0-
03	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-			-0-
04	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2		Y	-0-			-0-
05	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
06	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-			-0-
07	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	2		Y	-0-			-0-
08	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2		Y	-0-			-0-
09	120 #	107	-0-	-13	-0-	107	2		Y	-0-			-0-
10	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
11	120 #	94	-0-	-26	-0-	94	2		Y	-0-			-0-
12	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOEN, A.C. WELL #: 4 RRCID -> 122451 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3485 - 3548

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN GEEM-LEWIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127935 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3310 - 3334

01	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
02	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
03	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
04	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
05	155 #	121	-0-	-34	-0-	121	2		N	-0-			-0-
06	150 #	72	-0-	-78	-0-	72	2		N	-0-			-0-
07	155 #	104	-0-	-51	-0-	104	2		N	-0-			-0-
08	155 #	50	-0-	-105	-0-	50	2		N	-0-			-0-
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
10	124 #	85	-0-	-39	-0-	85	2		N	-0-			-0-
11	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	2		N	-0-			-0-
12	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DLQ G-10	38	-0-	38	38	38	2		Y	-0-			-0-
02	75 R	37	-0-	-38	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
03	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
04	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
05	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
06	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			-0-
07	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
08	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
09	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
10	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
11	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
12	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 536 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DLQ G-10	277	-0-	277	277	277	2		Y	-0-			39
02	523 R	246	-0-	-277	-0-	246	2		Y	-0-			39
03	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	2		Y	-0-			39
04	270 #	268	-0-	-2	-0-	268	2		Y	-0-			39
05	279 #	274	-0-	-5	-0-	274	2		Y	-0-			39
06	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	2		Y	-0-			39
07	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	2		Y	-0-			39
08	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	2		Y	-0-			39
09	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	2		Y	-0-			39
10	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	2		Y	-0-			39
11	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	2		Y	-0-			39
*12	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	2		Y	-0-			39

TOTAL GAS PROD: 3,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	DLQ G-10	342	-0-	342	342	342	2		Y	-0-			-0-
02	644 R	302	-0-	-342	-0-	302	2		Y	-0-			-0-
03	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	2		Y	-0-			-0-
04	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	2		Y	-0-			-0-
05	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	2		Y	-0-			-0-
06	446 R	446	-0-	-0-	-0-	446	2		Y	-0-			-0-
07	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	2		Y	-0-			-0-
08	470 R	470	-0-	-0-	-0-	470	2		Y	-0-			-0-
09	460 R	460	-0-	-0-	-0-	460	2		Y	-0-			-0-
10	372 #	211	-0-	-161	-0-	211	2		Y	-0-			-0-
11	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432	2		Y	-0-			-0-
*12	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
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
01	267	R	267	-0-	-0-	-0-	214	2	53	9	Y	48					75
02	228	R	228	-0-	-0-	-0-	187	2	41	9	Y	37	83	1			29
03	342	R	342	-0-	-0-	-0-	235	2	107	9	Y	97	82	1			44
04	271	R	271	-0-	-0-	-0-	203	2	68	9	Y	62					106
05	248	R	248	-0-	-0-	-0-	200	2	48	9	Y	44	82	1			68
06	280	R	280	-0-	-0-	-0-	217	2	63	9	Y	57	80	1			45
07	341	#	268	-0-	-73	-0-	235	2	33	9	Y	30					75
08	341	#	333	-0-	-8	-0-	260	2	73	9	Y	66	83	1			58
09	306	R	306	-0-	-0-	-0-	248	2	58	9	Y	53	83	1			28
10	299	R	299	-0-	-0-	-0-	259	2	40	9	Y	36					64
11	330	#	292	-0-	-38	-0-	234	2	58	9	Y	53	83	1			34
12	341	#	268	-0-	-73	-0-	209	2	59	9	Y	54					88

TOTAL GAS PROD: 3,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 637

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
01	129	R	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	N	1					76
02	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					76
03	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					76
04	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					76
05	168	R	168	-0-	-0-	-0-	164	2	4	9	N	4					80
06	180	#	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					80
07	186	#	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					80
08	186	#	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-					80
09	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					80
10	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					80
11	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					80
12	217	#	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 2,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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
01	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
HISE, MARTHA A. WELL #: 1 RRCID -> 141633 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 3909 PERF. 3414 - 3443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	206	-0-	206	206	206	2		Y	-0-			39
02	388 R	182	-0-	-206	-0-	182	2		Y	-0-			39
03	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2		Y	-0-			39
04	210 #	194	-0-	-16	-0-	194	2		Y	-0-			39
05	217 #	205	-0-	-12	-0-	205	2		Y	-0-			39
06	210 #	197	-0-	-13	-0-	197	2		Y	-0-			39
07	217 #	206	-0-	-11	-0-	206	2		Y	-0-			39
08	217 #	206	-0-	-11	-0-	206	2		Y	-0-			39
09	210 #	200	-0-	-10	-0-	200	2		Y	-0-			39
10	217 #	206	-0-	-11	-0-	206	2		Y	-0-			39
11	210 #	189	-0-	-21	-0-	189	2		Y	-0-			39
12	217 #	178	-0-	-39	-0-	178	2		Y	-0-			39

TOTAL GAS PROD: 2,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HISE, MARTHA A. WELL #: 2 RRCID -> 141635 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 3898 PERF. 3416 - 3485

01	DLQ G-10	137	-0-	137	137	137	2		Y	-0-			-0-
02	258 R	121	-0-	-137	-0-	121	2		Y	-0-			-0-
03	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2		Y	-0-			-0-
04	150 #	130	-0-	-20	-0-	130	2		Y	-0-			-0-
05	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	2		Y	-0-			-0-
06	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-			-0-
07	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-			-0-
08	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2		Y	-0-			-0-
09	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2		Y	-0-			-0-
10	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2		Y	-0-			-0-
11	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2		Y	-0-			-0-
12	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 141636 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 4119 PERF. 3489 - 3549

01	DLQ G-10	39	-0-	39	39	39	2		Y	-0-			62
02	77 R	38	-0-	-39	-0-	38	2		Y	-0-			62
03	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-			62
04	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-			62
05	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-			62
06	60 #	41	-0-	-19	-0-	41	2		Y	-0-			62
07	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2		Y	-0-			62
08	62 #	27	-0-	-35	-0-	27	2		Y	-0-			62
09	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2		Y	-0-			62
10	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2		Y	-0-			62
11	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2		Y	-0-			62
12	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2		Y	-0-			62

TOTAL GAS PROD: 540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
HISE, MARTHA A. WELL #: 4 RRCID -> 141637 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3466 - 3491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HISE, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 141638 COMPL. DATE 07/24/1984 TOTAL DEPTH 3929 PERF. 3449 - 3469

01	DLQ G-10	342	-0-	342	342	342	2			Y	-0-			-0-
02	645 R	303	-0-	-342	-0-	303	2			Y	-0-			-0-
03	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-			-0-
04	360 #	324	-0-	-36	-0-	324	2			Y	-0-			-0-
05	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-			-0-
06	330 #	329	-0-	-1	-0-	329	2			Y	-0-			-0-
07	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-			-0-
08	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-			-0-
09	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-			-0-
10	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-			-0-
11	330 #	314	-0-	-16	-0-	314	2			Y	-0-			-0-
12	341 #	296	-0-	-45	-0-	296	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL-WEAVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141952 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 3887 PERF. 3145 - 3154

01	908 R	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-			32
02	766 R	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-			32
03	820 R	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-			32
04	691 R	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-			32
05	786 R	786	-0-	-0-	-0-	777	2	9	9	N	8			40
06	610 R	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-			40
07	465 #	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-			40
08	816 R	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-			40
09	664 R	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-			40
10	682 R	682	-0-	-0-	-0-	679	2	3	9	N	3			43
11	450 #	409	-0-	-41	-0-	409	2			N	-0-			43
*12	919 R	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-			43

TOTAL GAS PROD: 8,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
CARVER "B" WELL #: 3 RRCID -> 148374 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3353 - 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
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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROEBEL-WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 173407 COMPL. DATE 04/30/1987 TOTAL DEPTH 3906 PERF. 3163 - 3310

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 181981 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3189 - 3353

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT	42	-0-	42	42	42	2			N	-0-					9
05	14B2 EXT	49	-0-	49	91	49	2			N	-0-					9
06	14B2 EXT	17	-0-	17	108	17	2			N	-0-					9
07	108 N	-0-	-0-	-108	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRICO OIL, INC. 091040
AARON, J. WELL #: 1 RRCID -> 120499 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2963 - 2983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372 #	93	-0-	-279	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	336 #	85	-0-	-251	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	341 #	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	330 #	283	-0-	-47	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	372 #	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	372 #	300	-0-	-72	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09	360 #	313	-0-	-47	-0-	313	2			N	-0-					-0-
10	341 #	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	477 R	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
12	310 #	149	-0-	-161	-0-	149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRNE OIL COMPANY 119795
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 127739 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3442 - 3447

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2014 - P&A 01/15/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
WAYNE, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 143171 COMPL. DATE 06/10/1990 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3290 - 3300

01	1209 #	1124	-0-	-85	-0-	1120	3	4	9	N	4					57
02	1092 #	1016	-0-	-76	-0-	1012	3	4	9	N	4					61
03	1209 #	1130	-0-	-79	-0-	1123	3	7	9	N	6					67
04	1118 R	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					67
05	1139 R	1139	-0-	-0-	-0-	1137	3	2	9	N	2					69
06	1080 #	1055	-0-	-25	-0-	1055	3			N	-0-					69
07	1147 #	1136	-0-	-11	-0-	1136	3			N	-0-					69
08	1147 #	1129	-0-	-18	-0-	1129	3			N	-0-					69
09	1110 #	1082	-0-	-28	-0-	1082	3			N	-0-					69
10	1147 #	987	-0-	-160	-0-	985	3	2	9	N	2					71
11	1110 #	1021	-0-	-89	-0-	1018	3	3	9	N	3					74
12	1147 #	1061	-0-	-86	-0-	1057	3	4	9	N	4					78

TOTAL GAS PROD: 12,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

D & R ENTERPRISES 196846
HILDEGARD WELL #: 1 RRCID -> 128925 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3220 - 3240

01	558 #	500	-0-	-58	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	504 #	365	-0-	-139	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	558 #	428	-0-	-130	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	510 #	462	-0-	-48	-0-	462	2			N	-0-					-0-
05	527 #	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	480 #	479	-0-	-1	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	515 R	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
09	485 R	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
10	527 #	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-					-0-
11	510 #	490	-0-	-20	-0-	490	2			N	-0-					-0-
12	527 #	488	-0-	-39	-0-	488	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
D & R ENTERPRISES //CONT.// 196846
HILDEGARD WELL #: 2 RRCID -> 128926 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3141 - 3163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558 #	500	-0-	-58	-0-	500	2		N	-0-			-0-
02	504 #	366	-0-	-138	-0-	366	2		N	-0-			-0-
03	558 #	428	-0-	-130	-0-	428	2		N	-0-			-0-
04	510 #	461	-0-	-49	-0-	461	2		N	-0-			-0-
05	527 #	475	-0-	-52	-0-	475	2		N	-0-			-0-
06	480 #	478	-0-	-2	-0-	478	2		N	-0-			-0-
07	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-
08	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-
09	484 R	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			-0-
10	527 #	515	-0-	-12	-0-	515	2		N	-0-			-0-
11	510 #	489	-0-	-21	-0-	489	2		N	-0-			-0-
12	527 #	488	-0-	-39	-0-	488	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 131133 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3132 - 3156

01	496 #	476	-0-	-20	-0-	476	2		N	-0-			-0-
02	448 #	436	-0-	-12	-0-	436	2		N	-0-			-0-
03	496 #	490	-0-	-6	-0-	490	2		N	-0-			-0-
04	480 #	470	-0-	-10	-0-	470	2		N	-0-			-0-
05	496 #	493	-0-	-3	-0-	493	2		N	-0-			-0-
06	480 #	467	-0-	-13	-0-	467	2		N	-0-			-0-
07	496 #	493	-0-	-3	-0-	493	2		N	-0-			-0-
08	496 #	492	-0-	-4	-0-	492	2		N	-0-			-0-
09	480 #	476	-0-	-4	-0-	476	2		N	-0-			-0-
10	497 R	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			-0-
11	480 #	469	-0-	-11	-0-	469	2		N	-0-			-0-
12	496 #	473	-0-	-23	-0-	473	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 131134 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3210 - 3230

01	496 #	475	-0-	-21	-0-	475	2		N	-0-			-0-
02	448 #	437	-0-	-11	-0-	437	2		N	-0-			-0-
03	496 #	489	-0-	-7	-0-	489	2		N	-0-			-0-
04	480 #	470	-0-	-10	-0-	470	2		N	-0-			-0-
05	496 #	494	-0-	-2	-0-	494	2		N	-0-			-0-
06	480 #	467	-0-	-13	-0-	467	2		N	-0-			-0-
07	496 #	493	-0-	-3	-0-	493	2		N	-0-			-0-
08	496 #	493	-0-	-3	-0-	493	2		N	-0-			-0-
09	480 #	477	-0-	-3	-0-	477	2		N	-0-			-0-
10	497 R	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			-0-
11	480 #	469	-0-	-11	-0-	469	2		N	-0-			-0-
12	496 #	473	-0-	-23	-0-	473	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
PEARSON,L.R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124409 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 3904 PERF. 3452 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
TANKERSLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 118753 COMPL. DATE 08/02/1983 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3490 - 3510

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANKERSLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 118754 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3470 - 3492

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
ABBOTT-REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 122453 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3478 - 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
01	558 #	518	-0-	-40	-0-	518	3			N	-0-					69
02	476 #	465	-0-	-11	-0-	465	3			N	-0-					69
03	527 #	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					69
04	510 #	497	-0-	-13	-0-	497	3			N	-0-					69
05	527 #	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					69
06	510 #	501	-0-	-9	-0-	501	3			N	-0-					69
07	527 #	442	-0-	-85	-0-	442	3			N	-0-					69
08	527 #	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					69
09	510 #	474	-0-	-36	-0-	474	2			N	-0-					69
10	527 #	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					69
11	510 #	508	-0-	-2	-0-	508	2			N	-0-					69
*12	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 5,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JESSE WELL #: 1 RRCID -> 123903 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3488 - 3496

01	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					57
02	224 #	218	-0-	-6	-0-	218	3			N	-0-					57
03	248 #	173	-0-	-75	-0-	173	3			N	-0-					57
04	240 #	209	-0-	-31	-0-	209	3			N	-0-					57
05	248 #	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					57
06	240 #	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					57
07	248 #	175	-0-	-73	-0-	175	3			N	-0-					57
08	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					57
09	210 #	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					57
10	217 #	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					57
11	210 #	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					57
12	217 #	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 2,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 125396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3749 PERF. 3352 - 3374

01	DLQ G-10	55	-0-	55	55	51	3	4	9	Y	4					4
02	83 R	28	-0-	-55	-0-	20	3	8	9	Y	7					11
03	50 R	50	-0-	-0-	-0-	33	3	17	9	Y	15	19	1			7
04	81 R	81	-0-	-0-	-0-	49	3	32	9	Y	29	11	1			25
05	78 R	78	-0-	-0-	-0-	55	3	23	9	Y	21	23	1			23
06	60 #	57	-0-	-3	-0-	35	3	22	9	Y	20	24	1			19
07	93 #	51	-0-	-42	-0-	32	3	19	9	Y	17	24	1			12
08	93 #	54	-0-	-39	-0-	33	2	21	9	Y	19	26	1			5
09	90 #	54	-0-	-36	-0-	32	2	22	9	Y	20					25
10	93 #	61	-0-	-32	-0-	40	2	21	9	Y	19	23	1			21
11	60 #	43	-0-	-17	-0-	28	2	15	9	Y	14	25	1			10
12	62 #	37	-0-	-25	-0-	25	2	12	9	Y	11					21

TOTAL GAS PROD: 649 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
CARROLL WELL #: 3 RRCID -> 125397 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 3772 PERF. 3342 - 3368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	62	-0-	62	62	58	3	4	9	Y	4					4
02	92 R	30	-0-	-62	-0-	22	3	8	9	Y	7					11
03	54 R	54	-0-	-0-	-0-	37	3	17	9	Y	15	19	1			7
04	87 R	87	-0-	-0-	-0-	55	3	32	9	Y	29	11	1			25
05	85 R	85	-0-	-0-	-0-	62	3	23	9	Y	21	23	1			23
06	61 R	61	-0-	-0-	-0-	39	3	22	9	Y	20	24	1			19
07	93 #	54	-0-	-39	-0-	36	3	18	9	Y	16	25	1			10
08	93 #	58	-0-	-35	-0-	37	2	21	9	Y	19	23	1			6
09	90 #	58	-0-	-32	-0-	36	2	22	9	Y	20					26
10	93 #	57	-0-	-36	-0-	36	2	21	9	Y	19	23	1			22
11	60 #	49	-0-	-11	-0-	32	2	17	9	Y	15	25	1			12
12	62 #	41	-0-	-21	-0-	29	2	12	9	Y	11					23

TOTAL GAS PROD: 696 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

CARROLL WELL #: 4 RRCID -> 125398 COMPL. DATE 05/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3344 - 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
01	DLQ G-10	136	-0-	136	136	122	3	14	9	Y	13					49
02	207 R	71	-0-	-136	-0-	47	3	24	9	Y	22					71
03	133 R	133	-0-	-0-	-0-	78	3	55	9	Y	50	90	1			31
04	219 R	219	-0-	-0-	-0-	116	3	103	9	Y	94	36	1			89
05	205 R	205	-0-	-0-	-0-	131	3	74	9	Y	67	77	1			79
06	156 R	156	-0-	-0-	-0-	82	3	74	9	Y	67	82	1			64
07	217 #	136	-0-	-81	-0-	77	3	59	9	Y	54	81	1			37
08	217 #	146	-0-	-71	-0-	78	2	68	9	Y	62	81	1			18
09	210 #	150	-0-	-60	-0-	77	2	73	9	Y	66					84
10	217 #	143	-0-	-74	-0-	75	2	68	9	Y	62	76	1			70
11	150 #	120	-0-	-30	-0-	67	2	53	9	Y	48	82	1			36
12	155 #	102	-0-	-53	-0-	61	2	41	9	Y	37					73

TOTAL GAS PROD: 1,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 642

GERMANY WELL #: 1 RRCID -> 125634 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3458 - 3463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	390 #	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	403 #	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	390 #	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	403 #	20	-0-	-383	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	403 #	20	-0-	-383	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	360 #	19	-0-	-341	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	372 #	19	-0-	-353	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	360 #	19	-0-	-341	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
WILLIAMSON HOMEPLACE WELL #: 1 RRCID -> 127907 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 3814 PERF. 3385 - 3448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248 #	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					28
02	224 #	210	-0-	-14	-0-	210	3			N	-0-					28
03	248 #	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					28
04	240 #	204	-0-	-36	-0-	204	3			N	-0-					28
05	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					28
06	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					28
07	248 #	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					28
08	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					28
09	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					28
10	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					28
11	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					28
*12	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 3,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOKKEN WELL #: 2 RRCID -> 128343 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3456 - 3460

01	601 R	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					19
02	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					19
03	548 R	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					19
04	505 R	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					19
05	484 R	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					19
06	383 R	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					19
07	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					19
08	186 #	7	-0-	-179	-0-	7	2			N	-0-					19
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					19
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					19
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					19
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANKERSLY (WEST) WELL #: 1 RRCID -> 137868 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3448 - 3456

01	DLQ G-10	441	-0-	441	441	437	3	4	9	Y	4					89
02	821 R	380	-0-	-441	-0-	377	3	3	9	Y	3					92
03	455 R	455	-0-	-0-	-0-	452	3	3	9	Y	3					95
04	450 #	439	-0-	-11	-0-	435	3	4	9	Y	4					99
05	465 #	431	-0-	-34	-0-	428	3	3	9	Y	3					102
06	454 R	454	-0-	-0-	-0-	450	3	4	9	Y	4					106
07	465 #	429	-0-	-36	-0-	425	3	4	9	Y	4					110
08	465 #	443	-0-	-22	-0-	440	2	3	9	Y	3					113
09	450 #	405	-0-	-45	-0-	403	2	2	9	Y	2					115
10	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-	99	1			16
11	450 #	436	-0-	-14	-0-	432	2	4	9	Y	4					20
*12	464 R	464	-0-	-0-	-0-	461	2	3	9	Y	3					23

TOTAL GAS PROD: 5,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
TANKERSLY (WEST) WELL #: 2 RRCID -> 137873 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3441 - 3455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	254	-0-	254	254	253	3	1	9	Y	1					38
02	465 R	211	-0-	-254	-0-	210	3	1	9	Y	1					39
03	251 R	251	-0-	-0-	-0-	250	3	1	9	Y	1					40
04	242 R	242	-0-	-0-	-0-	240	3	2	9	Y	2					42
05	248 #	234	-0-	-14	-0-	232	3	2	9	Y	2					44
06	252 R	252	-0-	-0-	-0-	250	3	2	9	Y	2					46
07	252 R	252	-0-	-0-	-0-	251	3	1	9	Y	1					47
08	257 R	257	-0-	-0-	-0-	256	2	1	9	Y	1					48
09	240 #	132	-0-	-108	-0-	131	2	1	9	Y	1					49
10	248 #	210	-0-	-38	-0-	210	2			Y	-0-	41	1			8
11	242 R	242	-0-	-0-	-0-	241	2	1	9	Y	1					9
*12	252 R	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	Y	1					10

TOTAL GAS PROD: 2,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

TANKERSLY (WEST) WELL #: 3 RRCID -> 137876 COMPL. DATE 07/23/1984 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3468 - 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
01	DLQ G-10	343	-0-	343	343	343	3			Y	-0-					11
02	639 R	296	-0-	-343	-0-	296	3			Y	-0-					11
03	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					11
04	342 R	342	-0-	-0-	-0-	341	3	1	9	Y	1					12
05	338 R	338	-0-	-0-	-0-	337	3	1	9	Y	1					13
06	355 R	355	-0-	-0-	-0-	354	3	1	9	Y	1					14
07	341 #	335	-0-	-6	-0-	334	3	1	9	Y	1					15
08	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					15
09	360 #	317	-0-	-43	-0-	317	2			Y	-0-					15
10	372 #	365	-0-	-7	-0-	365	2			Y	-0-	13	1			2
11	360 #	340	-0-	-20	-0-	339	2	1	9	Y	1					3
*12	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TANKERSLY (WEST) WELL #: 4 RRCID -> 137877 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 3744 PERF. 3451 - 3464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	98	-0-	98	98	98	3			Y	-0-					-0-
02	180 R	82	-0-	-98	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
03	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
04	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
05	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
06	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
07	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
08	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
09	90 #	51	-0-	-39	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
10	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
11	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
*12	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 138015 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3363 - 3373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	70	-0-	70	70	64	3	6	9	Y	5					5
02	105 R	35	-0-	-70	-0-	25	3	10	9	Y	9					14
03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	41	3	23	9	Y	21	26	1			9
04	106 R	106	-0-	-0-	-0-	61	3	45	9	Y	41	15	1			35
05	101 R	101	-0-	-0-	-0-	69	3	32	9	Y	29	32	1			32
06	74 R	74	-0-	-0-	-0-	43	3	31	9	Y	28	33	1			27
07	65 R	65	-0-	-0-	-0-	40	3	25	9	Y	23	35	1			15
08	70 R	70	-0-	-0-	-0-	41	2	29	9	Y	26	33	1			8
09	71 R	71	-0-	-0-	-0-	40	2	31	9	Y	28					36
10	62 R	62	-0-	-0-	-0-	32	2	30	9	Y	27	33	1			30
11	60 #	58	-0-	-2	-0-	35	2	23	9	Y	21	35	1			16
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	32	2	18	9	Y	16					32

TOTAL GAS PROD: 826 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

EVEREST NETWORK LLC 252052
BENSHOOF,D.E. WELL #: 2 RRCID -> 124398 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 3390 - 3440

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES & RISTER 390845
HITTSON "C" WELL #: 5 RRCID -> 125394 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3529 - 3537

01	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	364 #	313	-0-	-51	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	372 #	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	390 #	337	-0-	-53	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	403 #	321	-0-	-82	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	390 #	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	372 #	287	-0-	-85	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	372 #	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	330 #	272	-0-	-58	-0-	272	2			N	-0-					-0-
10	372 #	276	-0-	-96	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-
12	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
GERMANY "B" WELL #: 1 RRCID -> 122454 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3384 - 3451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 #	829	-0-	-8	-0-	829	2		N	-0-			-0-
02	756 #	690	-0-	-66	-0-	690	2		N	-0-			-0-
03	837 #	775	-0-	-62	-0-	775	2		N	-0-			-0-
04	810 #	743	-0-	-67	-0-	743	2		N	-0-			-0-
05	837 #	764	-0-	-73	-0-	764	2		N	-0-			-0-
06	810 #	738	-0-	-72	-0-	738	2		N	-0-			-0-
07	775 #	664	-0-	-111	-0-	664	2		N	-0-			-0-
08	775 #	659	-0-	-116	-0-	659	2		N	-0-			-0-
09	750 #	686	-0-	-64	-0-	686	2		N	-0-			-0-
10	775 #	459	-0-	-316	-0-	459	2		N	-0-			-0-
11	750 #	459	-0-	-291	-0-	459	2		N	-0-			-0-
12	651 #	459	-0-	-192	-0-	459	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWRANCE INC. 511345
TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 113451 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 3954 PERF. 3753 - 3765

01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
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-
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 114210 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3452 - 3468

01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
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-
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
LOWRANCE INC. //CONT.// 511345
TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 114212 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3427 - 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
01	4 #	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-
02	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
03	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
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 #	1	-0-	-1	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
07	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
08	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
09	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
10	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
11	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
12	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, MONROE WELL #: 1 RRCID -> 122112 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3475 - 3481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155 #	148	-0-	-7	-0-	148	3		N	-0-			9
02	140 #	55	-0-	-85	-0-	55	3		N	-0-			9
03	155 #	152	-0-	-3	-0-	152	2		N	-0-			9
04	150 #	81	-0-	-69	-0-	81	3		N	-0-			9
05	155 #	145	-0-	-10	-0-	145	3		N	-0-			9
06	150 #	139	-0-	-11	-0-	139	3		N	-0-			9
07	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			9
08	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-			9
09	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			9
10	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			9
11	150 #	135	-0-	-15	-0-	135	3		N	-0-			9
12	155 #	132	-0-	-23	-0-	132	3		N	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 1,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
02	4 #	1	-0-	-3	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
04	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	3		N	-0-			-0-
05	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-			-0-
06	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-			-0-
07	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-			-0-
08	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-			-0-
09	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
10	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
11	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
12	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
LOWRANCE INC. //CONT.// 511345
NIXON WELL #: 1 RRCID -> 141340 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3497 - 3655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	168 #	26	-0-	-142	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180 #	4	-0-	-176	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	186 #	46	-0-	-140	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	180 #	79	-0-	-101	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	270 #	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
12	310 #	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 151343 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3902 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62 #	50	-0-	-12	-0-	35	3	15	9	N	14	60	1			7
02	91 R	91	-0-	-0-	-0-	77	3	14	9	N	13					20
03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	50	3	14	9	N	13					33
04	60 #	34	-0-	-26	-0-	16	3	18	9	N	16	43	1			6
05	93 #	60	-0-	-33	-0-	45	3	15	9	N	14					20
06	90 #	72	-0-	-18	-0-	53	3	19	9	N	17					37
07	93 #	71	-0-	-22	-0-	53	3	18	9	N	16					53
08	69 R	69	-0-	-0-	-0-	52	3	17	9	N	15	57	1			11
09	69 R	69	-0-	-0-	-0-	49	3	20	9	N	18					29
10	67 R	67	-0-	-0-	-0-	47	3	20	9	N	18	40	1			7
11	64 R	64	-0-	-0-	-0-	42	3	22	9	N	20					27
12	62 #	60	-0-	-2	-0-	38	3	22	9	N	20	40	1			7

TOTAL GAS PROD: 771 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

WEST, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 151345 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 3869 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					1
02	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					1
03	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					1
04	30 #	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					1
05	62 #	23	-0-	-39	-0-	23	3			Y	-0-					1
06	60 #	20	-0-	-40	-0-	20	3			Y	-0-					1
07	62 #	21	-0-	-41	-0-	21	3			Y	-0-					1
08	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					1
09	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					1
10	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					1
11	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					1
12	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
LOWRANCE INC. //CONT.// 511345
SNEED, E. J. WELL #: 2 RRCID -> 156683 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62 #	51	-0-	-11	-0-	36	3	15	9	N	14	60	1			7
02	90 R	90	-0-	-0-	-0-	76	3	14	9	N	13					20
03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	50	3	14	9	N	13					33
04	60 #	35	-0-	-25	-0-	17	3	18	9	N	16	43	1			6
05	93 #	59	-0-	-34	-0-	44	3	15	9	N	14					20
06	90 #	71	-0-	-19	-0-	52	2	19	9	N	17					37
07	93 #	70	-0-	-23	-0-	52	3	18	9	N	16					53
08	69 R	69	-0-	-0-	-0-	52	3	17	9	N	15	57	1			11
09	69 R	69	-0-	-0-	-0-	49	3	20	9	N	18					29
10	67 R	67	-0-	-0-	-0-	47	3	20	9	N	18	40	1			7
11	63 R	63	-0-	-0-	-0-	41	3	22	9	N	20					27
12	62 #	61	-0-	-1	-0-	39	3	22	9	N	20	40	1			7

TOTAL GAS PROD: 769 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

KELLAR, CLINTON WELL #: 2 RRCID -> 173388 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 3936 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLAR, CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 173390 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2014 - PLUGGED 07/28/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 173395 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 3930 PERF. N/A

01	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					3
02	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					3
03	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					3
04	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					3
05	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					3
06	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					3
07	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					3
08	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					3
09	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					3
10	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					3
11	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					3
12	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
02	28 #	23	-0-	-5	-0-	23	3		N	-0-			-0-
03	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-			-0-
05	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
06	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-			-0-
07	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
08	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
09	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-
10	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
11	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-
12	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON-POTEET WELL #: 3 RRCID -> 129571 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3410 - 3434

01	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-			-0-
02	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
03	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
04	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
05	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-			-0-
06	90 #	87	-0-	-3	-0-	87	3		N	-0-			-0-
07	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			-0-
08	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-
09	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	3		N	-0-			-0-
10	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-			-0-
11	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	3		N	-0-			-0-
12	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENDRAGON OIL CO. 651162
CASEY HEIRS "B" WELL #: 1 RRCID -> 130999 COMPL. DATE 07/19/1985 TOTAL DEPTH 3647 PERF. 3148 - 3170

01	852 R	852	-0-	-0-	-0-	852	3		N	-0-			64
02	812 R	812	-0-	-0-	-0-	812	3		N	-0-			64
03	1195 R	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3		N	-0-			64
04	1198 R	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3		N	-0-			64
05	1175 R	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3		N	-0-			64
06	1034 R	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		N	-0-			64
07	1209 #	1115	-0-	-94	-0-	1115	3		N	-0-			64
08	1240 #	1202	-0-	-38	-0-	1202	3		N	-0-			64
09	1200 #	1178	-0-	-22	-0-	1178	3		N	-0-			64
10	1178 #	1142	-0-	-36	-0-	1142	3		N	-0-			64
11	1170 #	857	-0-	-313	-0-	857	3		N	-0-			64
*12	1209 #	NO RPT	-0-	-1209	-0-				N	NO RPT			64

TOTAL GAS PROD: 11,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
PENDRAGON OIL CO. //CONT.// 651162
MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 143711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3617 PERF. 3080 - 3100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	927 R	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					82
02	868 #	815	-0-	-53	-0-	815	3			N	-0-					82
03	961 #	864	-0-	-97	-0-	864	3			N	-0-					82
04	900 #	772	-0-	-128	-0-	772	3			N	-0-					82
05	930 #	720	-0-	-210	-0-	720	3			N	-0-					82
06	900 #	676	-0-	-224	-0-	676	3			N	-0-					82
07	899 #	719	-0-	-180	-0-	719	3			N	-0-					82
08	868 #	700	-0-	-168	-0-	700	3			N	-0-					82
09	780 #	687	-0-	-93	-0-	687	3			N	-0-					82
10	784 R	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					82
11	690 #	688	-0-	-2	-0-	688	3			N	-0-					82
*12	713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 8,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRK WELL #: 1 RRCID -> 143712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3129 - 3156

01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	2					41
02	224 #	90	-0-	-134	-0-	90	3			N	-0-					41
03	186 #	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					41
04	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					41
05	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					41
06	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					41
07	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					41
08	403 #	151	-0-	-252	-0-	151	3			N	-0-					41
09	390 #	250	-0-	-140	-0-	250	3			N	-0-					41
10	372 #	169	-0-	-203	-0-	169	3			N	-0-					41
11	330 #	8	-0-	-322	-0-	8	3			N	-0-					41
*12	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 2,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 192600 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2991 - 3008

01	372 #	291	-0-	-81	-0-	272	3	19	9	N	17					20
02	336 #	319	-0-	-17	-0-	301	3	18	9	N	16					36
03	341 R	341	-0-	-0-	-0-	326	3	15	9	N	14					50
04	322 R	322	-0-	-0-	-0-	311	3	11	9	N	10	49	1			11
05	348 R	348	-0-	-0-	-0-	335	3	13	9	N	12					23
06	345 R	345	-0-	-0-	-0-	339	3	6	9	N	5					28
07	341 #	327	-0-	-14	-0-	323	3	4	9	N	4					32
08	359 R	359	-0-	-0-	-0-	355	3	4	9	N	4					36
09	330 #	291	-0-	-39	-0-	266	3	25	9	N	23					59
10	372 #	320	-0-	-52	-0-	297	3	23	9	N	21					80
11	360 #	216	-0-	-144	-0-	215	3	1	9	N	1					81
*12	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 3,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDERS, B. WELL #: RRCID -> 112550 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3584 - 3596

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, M. WELL #: 1 RRCID -> 113746 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3496 - 3514

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
VINES, P.C. WELL #: 1 RRCID -> 119757 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3398 - 3424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER, B.L. WELL #: 1 RRCID -> 123311 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3218 - 3234

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON A WELL #: RRCID -> 177495 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3738 - 3750

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC 713291
HITTSON WELL #: 1 RRCID -> 133803 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3493 - 3497

01	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3		Y	-0-			37
02	140 #	111	-0-	-29	-0-	111	3		Y	-0-			37
03	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	3		Y	-0-			37
04	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-			37
05	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	3		Y	-0-			37
06	120 #	109	-0-	-11	-0-	109	3		Y	-0-			37
07	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3		Y	-0-			37
08	124 #	90	-0-	-34	-0-	90	3		Y	-0-			37
09	120 #	105	-0-	-15	-0-	105	3		Y	-0-			37
10	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3		Y	-0-			37
11	120 #	101	-0-	-19	-0-	101	3		Y	-0-			37
12	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	3		Y	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 1,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITTSON WELL #: 2 RRCID -> 133804 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3390 - 3398

01	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3		Y	-0-			-0-
02	140 #	110	-0-	-30	-0-	110	3		Y	-0-			-0-
03	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	3		Y	-0-			-0-
04	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-			-0-
05	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	3		Y	-0-			-0-
06	120 #	109	-0-	-11	-0-	109	3		Y	-0-			-0-
07	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3		Y	-0-			-0-
08	124 #	91	-0-	-33	-0-	91	3		Y	-0-			-0-
09	120 #	104	-0-	-16	-0-	104	3		Y	-0-			-0-
10	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3		Y	-0-			-0-
11	120 #	101	-0-	-19	-0-	101	3		Y	-0-			-0-
12	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 129229 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3382 - 3392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	T. A.	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 129230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4121 PERF. 3354 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	14B2 EXT	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
NORTON, C.U. WELL #: 1 RRCID -> 123310 COMPL. DATE 08/15/1984 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3239 - 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
01	124 #	81	-0-	-43	-0-	81	3		N	-0-			52
02	84 #	81	-0-	-3	-0-	81	3		N	-0-			52
03	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			52
04	90 #	68	-0-	-22	-0-	68	3		N	-0-			52
05	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	3		N	-0-			52
06	90 #	58	-0-	-32	-0-	58	3		N	-0-			52
07	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	3		N	-0-			52
08	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	3		N	-0-			52
09	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-			52
10	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			52
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			52
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			52

TOTAL GAS PROD: 664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2006

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSONS WELL #: 1 RRCID -> 125047 COMPL. DATE 12/27/1985 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3020 - 3042

01	1810 R	1810	-0-	-0-	-0-	1806	3	4	9	N	4					56
02	1403 R	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					56
03	1801 R	1801	-0-	-0-	-0-	1736	3	65	9	N	59					115
04	795 R	795	-0-	-0-	-0-	787	3	8	9	N	7					122
05	2053 R	2053	-0-	-0-	-0-	2049	3	4	9	N	4					126
06	1793 R	1793	-0-	-0-	-0-	1787	3	6	9	N	5					131
07	1790 R	1790	-0-	-0-	-0-	1788	3	2	9	N	2					133
08	1756 R	1756	-0-	-0-	-0-	1750	3	6	9	N	5					138
09	1696 R	1696	-0-	-0-	-0-	1694	3	2	9	N	2					140
10	1316 R	1316	-0-	-0-	-0-	1312	3	4	9	N	4					144
11	2052 R	2052	-0-	-0-	-0-	2049	3	3	9	N	3					147
*12	1819 R	1819	-0-	-0-	-0-	1813	3	6	9	N	5					152

TOTAL GAS PROD: 20,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 143395 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3222 - 3244

01	651 #	539	-0-	-112	-0-	539	3			N	-0-					92
02	616 #	465	-0-	-151	-0-	465	3			N	-0-					92
03	682 #	639	-0-	-43	-0-	635	3	4	9	N	4					96
04	660 #	610	-0-	-50	-0-	607	3	3	9	N	3					99
05	567 R	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					99
06	630 #	578	-0-	-52	-0-	575	3	3	9	N	3					102
07	651 #	264	-0-	-387	-0-	264	3			N	-0-					102
08	651 #	264	-0-	-387	-0-	262	3	2	9	N	2					104
09	600 #	222	-0-	-378	-0-	220	3	2	9	N	2					106
10	589 #	380	-0-	-209	-0-	378	3	2	9	N	2					108
11	570 #	364	-0-	-206	-0-	362	3	2	9	N	2					110
*12	480 R	480	-0-	-0-	-0-	478	3	2	9	N	2					112

TOTAL GAS PROD: 5,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
STEWART-WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 146238 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 3838 PERF. 3236 - 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
01	465 #	419	-0-	-46	-0-	419	3			N	-0-					89
02	420 #	367	-0-	-53	-0-	367	3			N	-0-					89
03	434 #	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					89
04	420 #	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					89
05	434 #	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					89
06	420 #	371	-0-	-49	-0-	371	3			N	-0-					89
07	403 #	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					89
08	403 #	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					89
09	390 #	351	-0-	-39	-0-	351	3			N	-0-					89
10	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					89
11	453 R	453	-0-	-0-	-0-	420	3	33	9	N	30					119
*12	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 4,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HARRELL, M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 148377 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3618 - 3624

01	1477 R	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					18
02	1288 #	1266	-0-	-22	-0-	1266	3			N	-0-					18
03	1364 #	1284	-0-	-80	-0-	1284	3			N	-0-					18
04	1483 R	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					18
05	1509 R	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					18
06	1408 R	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					18
07	1428 R	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					18
08	1426 #	1407	-0-	-19	-0-	1407	3			N	-0-					18
09	1380 #	1292	-0-	-88	-0-	1292	3			N	-0-					18
10	1426 #	1394	-0-	-32	-0-	1394	3			N	-0-					18
11	1380 #	1314	-0-	-66	-0-	1314	3			N	-0-					18
12	1426 #	1314	-0-	-112	-0-	1314	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 16,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART-WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 158068 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3220 - 3244

01	465 #	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	420 #	367	-0-	-53	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03	434 #	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	403 #	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	390 #	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	403 #	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	403 #	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09	390 #	350	-0-	-40	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*12	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168	#	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 151845 COMPL. DATE 01/06/1985 TOTAL DEPTH 3498 PERF. 3166 - 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
01	14B	DENY	324	-0-	324	2169	324	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	337	-0-	337	2506	337	2			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	387	-0-	387	2893	387	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	233	-0-	233	3126	233	2			N	-0-					-0-
05	3406	R	280	-0-	-3126	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
09	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
*11	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 203518 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3580 - 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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM, R.L. WELL #: 5 RRCID -> 214585 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3600 - 3670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2	N	-0-	-0-	-2	B -0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
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-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALL WELL #: 15 RRCID -> 205001 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3644 - 3694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	122	-0-	-2	B -0-	122	2			N	-0-	1	1			-0-
02	140	N	104	-0-	-36	B -0-	104	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	115	N	115	-0-	-0-	B -0-	114	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	B -0-	133	2			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	B -0-	131	2			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	B -0-	140	2			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	B -0-	149	2			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	B -0-	150	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	167	N	167	-0-	-0-	B -0-	22	1	145	2	N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	B -0-	30	1	147	2	N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	B -0-	20	1	151	2	N	-0-					-0-
12	186	N	179	-0-	-7	B -0-	21	1	158	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	853	-0-	-15	-0-	853	2			N	-0-					120
02	784	N	620	-0-	-164	-0-	620	2			N	-0-					120
03	775	N	694	-0-	-81	-0-	694	2			N	-0-					120
04	840	N	724	-0-	-116	-0-	724	2			N	-0-					120
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					120
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					120
07	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	2			N	-0-					120
08	775	N	713	-0-	-62	-0-	713	2			N	-0-					120
09	720	N	697	-0-	-23	-0-	697	2			N	-0-					120
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					120
11	690	N	626	-0-	-64	-0-	626	2			N	-0-					120
12	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 8,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CULEBRA OIL & GAS, LLC //CONT.// 192452
JONES WELL #: 1 RRCID -> 061483 COMPL. DATE 12/09/1974 TOTAL DEPTH 4385 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
08	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-					-0-
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-					-0-
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, FRANK -27- WELL #: 1 RRCID -> 062432 COMPL. DATE 01/31/1975 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2994 - 3004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	330	N	292	-0-	-38	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM WELL #: 25 RRCID -> 064686 COMPL. DATE 05/21/1975 TOTAL DEPTH 3804 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-					-0-
10	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	2			N	-0-					-0-
11	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	2			N	-0-					-0-
12	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
04	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	2			N	-0-					-0-
05	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
09	660	N	462	-0-	-198	-0-	462	2			N	-0-					-0-
10	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	2			N	-0-					-0-
11	660	N	623	-0-	-37	-0-	623	2			N	-0-					-0-
*12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRECK-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 064688 COMPL. DATE 07/18/1975 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2980 - 2983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	1351	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENUEL WELL #: 2 RRCID -> 065711 COMPL. DATE 07/23/1975 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
01	310	N	174	-0-	-136	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	336	N	189	-0-	-147	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CULEBRA OIL & GAS, LLC //CONT.// 192452
MARTIN, FRANK WELL #: 29 RRCID -> 067485 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER L. WELL #: 1 RRCID -> 069396 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2937 - 0

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2014 - P&A 02/17/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDAS WELL #: 3 RRCID -> 111756 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 3444 PERF. 3403 - 0

01	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
11	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-					-0-
12	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "A" WELL #: 34 RRCID -> 137088 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 3437 PERF. 3094 - 3185

01	930	N	906	-0-	-24	-0-	900	2	6	9	N	5					520
02	812	N	739	-0-	-73	-0-	733	2	6	9	N	5					525
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	817	2	6	9	N	5					530
04	870	N	822	-0-	-48	-0-	816	2	6	9	N	5					535
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	888	2	6	9	N	5					540
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	864	2	6	9	N	5					545
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	885	2	6	9	N	5					550
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	912	2	6	9	N	5					555
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	869	2	3	9	N	3					558
10	899	N	891	-0-	-8	-0-	885	2	6	9	N	5					563
11	900	N	854	-0-	-46	-0-	848	2	6	9	N	5					568
12	899	N	875	-0-	-24	-0-	869	2	6	9	N	5					573

TOTAL GAS PROD: 10,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CULEBRA OIL & GAS, LLC //CONT.// 192452
CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 137524 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2983 - 2993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	623	-0-	-90	-0-	623	2			N	-0-					-0-
02	588	N	553	-0-	-35	-0-	553	2			N	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
08	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	2			N	-0-					-0-
09	660	N	644	-0-	-16	-0-	644	2			N	-0-					-0-
10	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	2			N	-0-					-0-
11	660	N	583	-0-	-77	-0-	583	2			N	-0-					-0-
12	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
09	510	N	451	-0-	-59	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	2			N	-0-					-0-
11	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	2			N	-0-					-0-
12	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLES WELL #: 4 RRCID -> 182327 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3198 - 3242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	871	-0-	-90	-0-	871	2			N	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
03	806	N	707	-0-	-99	-0-	707	2			N	-0-					-0-
04	840	N	680	-0-	-160	-0-	680	2			N	-0-					-0-
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
10	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	2			N	-0-					-0-
11	930	N	848	-0-	-82	-0-	848	2			N	-0-					-0-
12	930	N	841	-0-	-89	-0-	841	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CULEBRA OIL & GAS, LLC //CONT.// 192452
GRAHAM WELL #: 4 RRCID -> 182545 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 3393 PERF. 2920 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	1222	-0-	-204	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1105	-0-	-275	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1287	-0-	-93	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
*12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
LONG WELL #: 1 RRCID -> 197391 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3096 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
TUCKER, LINUS WELL #: 1 RRCID -> 091704 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 1932 - 1944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
LANIER, S.S. WELL #: 4 RRCID -> 068862 COMPL. DATE 04/23/1991 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2976 - 3232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3813 X	3387	-0-	-426	-0-	379	1	3008	3	N	-0-			-0-
02	3444 X	3178	-0-	-266	-0-	300	1	2878	3	N	-0-			-0-
03	3689 X	3183	-0-	-506	-0-	232	1	2951	3	N	-0-			-0-
04	3540 X	3257	-0-	-283	-0-	263	1	2994	3	N	-0-			-0-
05	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	305	1	3230	3	N	-0-			-0-
06	3420 X	3153	-0-	-267	-0-	224	1	2929	3	N	-0-			-0-
07	3534 X	3490	-0-	-44	-0-	250	1	3240	3	N	-0-			-0-
08	3534 X	3110	-0-	-424	-0-	237	1	2873	3	N	-0-			-0-
09	3420 X	2844	-0-	-576	-0-	199	1	2645	3	N	-0-			-0-
10	3534 X	2852	-0-	-682	-0-	198	1	2654	3	N	-0-			-0-
11	3390 X	3047	-0-	-343	-0-	206	1	2841	3	N	-0-			-0-
12	3503 X	3495	-0-	-8	-0-	244	1	3251	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 069224 COMPL. DATE 11/21/1976 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

01	1488 N	1325	-0-	-163	-0-	77	1	1248	3	N	-0-			-0-
02	1260 N	889	-0-	-371	-0-	59	1	830	3	N	-0-			-0-
03	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	64	1	1244	3	N	-0-			-0-
04	1290 N	935	-0-	-355	-0-	46	1	889	3	N	-0-			-0-
05	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	89	1	1389	3	N	-0-			-0-
06	1260 N	1058	-0-	-202	-0-	67	1	991	3	N	-0-			-0-
07	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	81	1	1396	3	N	-0-			-0-
08	1488 N	1469	-0-	-19	-0-	85	1	1384	3	N	-0-			-0-
09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	76	1	1296	3	N	-0-			-0-
10	1488 N	1355	-0-	-133	-0-	77	1	1278	3	N	-0-			-0-
11	1410 N	1218	-0-	-192	-0-	71	1	1147	3	N	-0-			-0-
12	1426 N	986	-0-	-440	-0-	58	1	928	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 071554 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2952 - 3178

01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	74	1	1198	3	N	-0-			-0-
02	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	78	1	1097	3	N	-0-			-0-
03	1333 N	1192	-0-	-141	-0-	58	1	1134	3	N	-0-			-0-
04	1230 N	1167	-0-	-63	-0-	57	1	1110	3	N	-0-			-0-
05	1302 N	1230	-0-	-72	-0-	74	1	1156	3	N	-0-			-0-
06	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	95	1	1412	3	N	-0-			-0-
07	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	84	1	1438	3	N	-0-			-0-
08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	86	1	1405	3	N	-0-			-0-
09	1500 N	1492	-0-	-8	-0-	83	1	1409	3	N	-0-			-0-
10	1519 N	1503	-0-	-16	-0-	86	1	1417	3	N	-0-			-0-
11	1440 N	1128	-0-	-312	-0-	66	1	1062	3	N	-0-			-0-
12	1550 N	1161	-0-	-389	-0-	68	1	1093	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
LANIER, S. S. WELL #: 8 RRCID -> 171483 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2912 - 3001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANIER, S. S. WELL #: 10 RRCID -> 181613 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2950 - 2966

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANIER, S. S. WELL #: 11 RRCID -> 216229 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2960 - 3020

01	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	240	1	3886	3	N	-0-			-0-
02	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	228	1	3215	3	N	-0-			-0-
03	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	184	1	3590	3	N	-0-			-0-
04	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	187	1	3644	3	N	-0-			-0-
05	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	218	1	3387	3	N	-0-			-0-
06	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	215	1	3182	3	N	-0-			-0-
07	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	192	1	3292	3	N	-0-			-0-
08	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	197	1	3223	3	N	-0-			-0-
09	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	186	1	3177	3	N	-0-			-0-
10	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	192	1	3165	3	N	-0-			-0-
11	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	185	1	2996	3	N	-0-			-0-
*12	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	204	1	3276	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
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
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	198	1	1242	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	1148	-0-	-196	-0-	179	1	969	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1410	-0-	-109	-0-	184	1	1226	3	N	-0-					-0-
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	183	1	1285	3	N	-0-					-0-
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	193	1	1122	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1205	-0-	-145	-0-	186	1	1019	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1211	-0-	-308	-0-	181	1	1030	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	1161	-0-	-141	-0-	181	1	980	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1130	-0-	-70	-0-	173	1	957	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	178	1	940	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	996	-0-	-114	-0-	168	1	828	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	173	1	895	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	SI MULT		72	-0-	72	72	17	1	55	3	Y	-0-					-0-
02	72	X	-0-	-0-	-72	-0-					Y	-0-					-0-
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	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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REGALO-DIVINO (U. CISCO) 75678 465 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
WHITE HAT 211 WELL #: 2 RRCID -> 266050 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4330 - 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
01	6249		-0-	-0-	-6249	-0-					N	-0-	35	1			-0-
02	7422		-0-	-0-	-7422	-0-					N	-0-					-0-
03	7053		-0-	-0-	-7053	-0-					N	-0-					-0-
04	4322		-0-	-0-	-4322	-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	1256		-0-	-0-	-1256	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31621 01/13/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829 #	1595	-0-	-234	-0-	1595	3		N	-0-			-0-
02	1784 R	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3		N	-0-			-0-
03	1798 #	1735	-0-	-63	-0-	1735	3		N	-0-			-0-
04	1972 R	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3		N	-0-			-0-
05	1984 #	1004	-0-	-980	-0-	1004	3		N	-0-			-0-
06	1920 #	1789	-0-	-131	-0-	1789	3		N	-0-			-0-
07	2046 #	1773	-0-	-273	-0-	1773	3		N	-0-			-0-
08	2046 #	1758	-0-	-288	-0-	1758	3		N	-0-			-0-
09	1980 #	1386	-0-	-594	-0-	1386	3		N	-0-			-0-
10	1860 #	1257	-0-	-603	-0-	1257	3		N	-0-			-0-
11	1800 #	1477	-0-	-323	-0-	1477	3		N	-0-			-0-
12	1767 #	1564	-0-	-203	-0-	1564	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 249649 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 4365 - 4371

01	1953 #	1764	-0-	-189	-0-	1764	3		N	-0-			-0-
02	1952 R	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3		N	-0-			-0-
03	1953 #	1876	-0-	-77	-0-	1876	3		N	-0-			-0-
04	2002 R	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3		N	-0-			-0-
05	2470 R	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3		N	-0-			-0-
06	2784 R	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3		N	-0-			-0-
07	2480 R	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3		N	-0-			-0-
08	3245 R	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3		N	-0-			-0-
09	2957 R	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3		N	-0-			-0-
10	2883 #	2680	-0-	-203	-0-	2680	3		N	-0-			-0-
11	3150 #	2975	-0-	-175	-0-	2975	3		N	-0-			-0-
12	3255 R	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JM ENERGY, INC. 433084
SAYRE WELL #: 1 RRCID -> 200255 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 4461 - 4514

01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
*12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2003

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
REILLY, T. W. WELL #: RRCID -> 091305 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 4688 PERF. 4574 - 4581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
*11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					178
02	1204	N	42	-0-	-1162	-0-	42	3			N	-0-					178
03	1364	N	37	-0-	-1327	-0-	37	3			N	-0-					178
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					178
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					178
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					178
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					178
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					178
09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					178
10	1736	N	1500	-0-	-236	-0-	1500	3			N	-0-					178
11	1470	N	1450	-0-	-20	-0-	1450	3			N	-0-					178
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

TOTAL GAS PROD: 9,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	713	N	688	-0-	-25	-0-	29	1	659	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	615	-0-	-29	-0-	27	1	588	3	Y	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	29	1	656	3	Y	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	29	1	638	3	Y	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	31	1	676	3	Y	-0-					-0-
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	29	1	660	3	Y	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	30	1	670	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	696	-0-	-17	-0-	31	1	665	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	658	-0-	-32	-0-	28	1	630	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	701	-0-	-12	-0-	29	1	661	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	660	N	632	-0-	-28	-0-	27	1	604	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	682	N	636	-0-	-46	-0-	4	1	632	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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
01	3064	N	2570	-0-	-494	-0-	638	1	1930	3	Y	2					11
							2	9									
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	643	1	1218	3	Y	2					13
							2	9									
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	707	1	1127	3	Y	4					17
							4	9									
04	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	704	1	1911	3	Y	2					19
							2	9									
05	3100	N	3168	-0-	68	68	715	1	2442	3	Y	10					29
							11	9									
06	2868	N	2800	-0-	-68	-0-	707	1	2093	3	Y	-0-					29
07	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	537	1	1931	3	Y	-0-	20	1			9
08	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	532	1	1115	3	Y	-0-					9
09	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	644	1	2103	3	Y	-0-					9
10	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	697	1	2468	3	Y	-0-					9
11	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	677	1	1934	3	Y	-0-					9
12	1984	X	536	-0-	-1448	-0-	419	1	117	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 28,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	143	1	416	3	N	-0-					-0-
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	128	1	353	3	N	-0-					-0-
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	143	1	415	3	N	-0-					-0-
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	139	1	406	3	N	-0-					-0-
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	148	1	532	3	N	-0-					-0-
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	146	1	573	3	N	-0-					-0-
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	148	1	547	3	N	-0-					-0-
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	147	1	504	3	N	-0-					-0-
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	141	1	471	3	N	-0-					-0-
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	147	1	533	3	N	-0-					-0-
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	142	1	495	3	N	-0-					-0-
*12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	127	1	502	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	35	1	775	3	N	-0-					-0-
02	756 N	643	-0-	-113	-0-	28	1	615	3	N	-0-					-0-
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	31	1	707	3	N	-0-					-0-
04	780 N	702	-0-	-78	-0-	30	1	672	3	N	-0-					-0-
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	31	1	688	3	N	-0-					-0-
06	805 N	805	-0-	-0-	-0-	34	1	771	3	N	-0-					-0-
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	36	1	804	3	N	-0-					-0-
08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	35	1	775	3	N	-0-					-0-
09	810 N	382	-0-	-428	-0-	16	1	366	3	N	-0-					-0-
10	837 N	736	-0-	-101	-0-	31	1	705	3	N	-0-					-0-
11	780 N	687	-0-	-93	-0-	29	1	658	3	N	-0-					-0-
*12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	4	1	543	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	62	1	1377	3	N	-0-					-0-
02	1260 N	1216	-0-	-44	-0-	52	1	1164	3	N	-0-					-0-
03	1395 N	1326	-0-	-69	-0-	57	1	1269	3	N	-0-					-0-
04	1350 N	1250	-0-	-100	-0-	54	1	1196	3	N	-0-					-0-
05	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	70	1	1532	3	N	-0-					-0-
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	66	1	1469	3	N	3					3
						3	9									
07	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	66	1	1472	3	N	2					5
						2	9									
08	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	66	1	1442	3	N	-0-					5
09	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	62	1	1394	3	N	-0-					5
10	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	62	1	1440	3	Y	7	12	1			-0-
						8	9									
11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	61	1	1372	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*12	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	9	1	1389	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
KEC ENTERPRISES, INC. 448461
BURKHALTER-"RENO UNIT" WELL #: 1 RRCID -> 114441 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5764 - 5769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDSEY, MAURICE 501402
BROWDER, E. WELL #: 1 RRCID -> 081714 COMPL. DATE 03/17/1979 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5256 - 5266

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXXN 630579
CAVNESS, C.L. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 078699 COMPL. DATE 09/08/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5381 - 5388

01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-					50
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-					50
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-					50
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-					50
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-					50
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-					50
07	527	N	352	-0-	-175	-0-	352	2		N	-0-					50
08	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	2		N	-0-					50
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-					50
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-					50
11	360	N	275	-0-	-85	-0-	275	2		N	-0-					50
12	403	N	129	-0-	-274	-0-	129	2		N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 3,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN //CONT.// 630579
COOPER "B" WELL #: 1 T RRCID -> 083881 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5210 - 5402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAVNESS, C.L. UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 090990 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5264 - 6189

01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
*12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAVNESS, C.L. UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 099029 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5128 - 5136

01	868 N	612	-0-	-256	-0-	612	2			N	-0-					19
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					19
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					19
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					19
05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					19
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					19
07	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					19
08	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					19
09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					19
10	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					19
11	1260 N	1236	-0-	-24	-0-	1236	2			N	-0-					19
12	1302 N	418	-0-	-884	-0-	418	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 12,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
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
01	1426	N	1107	-0-	-319	-0-	1105	3	2	9	N	2					72
02	1120	N	1001	-0-	-119	-0-	998	3	3	9	N	3					75
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1303	3	6	9	N	5					80
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1318	3	6	9	N	5					85
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1382	3	15	9	N	14					99
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1317	3	11	9	N	10					109
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1388	3	10	9	N	9					118
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1406	3	4	9	N	4					122
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1331	3	8	9	N	7					129
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1422	3	10	9	N	9					138
11	1350	N	1312	-0-	-38	-0-	1308	3	4	9	N	4					142
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: 14,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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
01	1333	N	785	-0-	-548	-0-	785	3			N	-0-					82
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					82
03	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	1184	3			N	-0-					82
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1249	3	3	9	N	3					85
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					85
06	1140	N	603	-0-	-537	-0-	593	3	10	9	N	9					94
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1331	3	3	9	N	3					97
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1340	3	3	9	N	3					100
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1310	3	6	9	N	5					105
10	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	1317	3	4	9	N	4					109
11	1290	N	1243	-0-	-47	-0-	1240	3	3	9	N	3					112
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 12,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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
01	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3			N	-0-					32
02	588	N	510	-0-	-78	-0-	510	3			N	-0-					32
03	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	3			N	-0-					32
04	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	3			N	-0-					32
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					32
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					32
07	620	N	562	-0-	-58	-0-	560	3	2	9	N	2					34
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					34
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	590	3	1	9	N	1					35
10	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-					35
11	600	N	557	-0-	-43	-0-	556	3	1	9	N	1					36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 6,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
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
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					9
02	588	N	437	-0-	-151	-0-	437	3			N	-0-					9
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					9
04	690	N	562	-0-	-128	-0-	562	3			N	-0-					9
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					9
06	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	3			N	-0-					9
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					9
08	713	N	610	-0-	-103	-0-	610	3			N	-0-					9
09	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	3			N	-0-					9
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					9
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 6,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
BYERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120861 COMPL. DATE 03/31/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5316 - 5322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHESON, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 139544 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5320 - 5330

01	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1122	3			N	-0-		74
02	1204	N	1011	-0-	-193	-0-	1011	3			N	-0-		74
03	1271	N	1143	-0-	-128	-0-	1142	3	1	9	N	1		75
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-		75
05	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1104	3			N	-0-		75
06	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	1088	3			N	-0-		75
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-		75
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1118	3	2	9	N	2		77
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1112	3	1	9	N	1		78
10	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	1097	3			N	-0-		78
11	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	1079	3			N	-0-		78
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		78

TOTAL GAS PROD: 12,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
HARMS, W. C. WELL #: 2 L RRCID -> 078810 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5871 - 5881

01	1674	N	1411	-0-	-263	-0-	1411	2			N	-0-		43
02	1288	N	1139	-0-	-149	-0-	1139	2			N	-0-		43
03	1736	N	1175	-0-	-561	-0-	1175	2			N	-0-		43
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-		43
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-		43
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-		43
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-		43
08	1922	N	1554	-0-	-368	-0-	1554	2			N	-0-		43
09	1680	N	1320	-0-	-360	-0-	371	1	949	2	N	-0-		43
10	1705	N	1304	-0-	-401	-0-	329	1	975	2	N	-0-		43
11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-		43
*12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-		43

TOTAL GAS PROD: 18,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
MARTIN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 081712 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5230 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAHOON-WHITWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084664 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5348 - 5355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2263	N	39	-0-	-2224	-0-	39	2			N	-0-					30
02	1372	N	69	-0-	-1303	-0-	69	2			N	-0-					30
03	372	N	49	-0-	-323	-0-	49	2			N	-0-					30
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					30
05	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					30
06	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					30
07	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					30
08	2790	N	2397	-0-	-393	-0-	2397	2			N	-0-					30
09	2580	N	2449	-0-	-131	-0-	2449	2			N	-0-					30
10	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					30
11	2310	N	2222	-0-	-88	-0-	2222	2			N	-0-					30
*12	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	84	1	2588	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 21,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
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
01	1488	N	933	-0-	-555	-0-	933	2			N	-0-					36
02	1008	N	794	-0-	-214	-0-	794	2			N	-0-					36
03	930	N	767	-0-	-163	-0-	767	2			N	-0-					36
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					36
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					36
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					36
07	1860	N	1551	-0-	-309	-0-	1551	2			N	-0-					36
08	2108	N	1026	-0-	-1082	-0-	1026	2			N	-0-					36
09	1140	N	794	-0-	-346	-0-	794	2			N	-0-					36
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					36
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					36
*12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	53	1	1625	2	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 15,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

3HP, INC. 953582
SPRINGTIME GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092554 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5512 - 5518

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENO (CONGL. UPPER) //CONT.// 75961 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
NEWSOM WELL #: 2 RRCID -> 073612 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	360	N	259	-0-	-101	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	372	N	128	-0-	-244	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	300	N	214	-0-	-86	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	148					148
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					148
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					148
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 1,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	170	1	1031	3	N	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	152	1	885	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	169	1	1009	3	N	-0-					-0-
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	163	1	942	3	N	-0-					-0-
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	169	1	968	3	N	-0-					-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	163	1	955	3	N	-0-					-0-
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	165	1	921	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	166	1	912	3	N	-0-					-0-
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	160	1	909	3	N	-0-					-0-
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	167	1	990	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	160	1	901	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	130	1	935	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
SMITH, E.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 077470 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4502 - 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
01	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	3			N	-0-					16
02	728	N	682	-0-	-46	-0-	682	3			N	-0-					16
03	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	3			N	-0-					16
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					16
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					16
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					16
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					16
08	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	3			N	-0-					16
09	780	N	778	-0-	-2	-0-	778	3			N	-0-					16
10	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	3			N	-0-					16
11	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	3			N	-0-					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 8,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENO (CONGL. UPPER) //CONT.// 75961 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
SMITH,E.B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 126923 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4477 - 4567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	1594	3			N	-0-					7
02	1512	N	1422	-0-	-90	-0-	1422	3			N	-0-					7
03	1643	N	1604	-0-	-39	-0-	1604	3			N	-0-					7
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					7
05	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	1572	3			N	-0-					7
06	1560	N	1527	-0-	-33	-0-	1527	3			N	-0-					7
07	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	1574	3			N	-0-					7
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					7
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					7
10	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	1567	3			N	-0-					7
11	1530	N	1439	-0-	-91	-0-	1439	3			N	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 16,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOMER WELL #: 2 RRCID -> 135147 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4383 - 4431

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM WELL #: 2 RRCID -> 204447 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4166 - 4196

01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	450	N	382	-0-	-68	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENO (CONGL. UPPER) //CONT.// 75961 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
RITCHEY, MARGARET,H. WELL #: 1 RRCID -> 100928 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4658 - 4672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1395	N	1247	-0-	-148	-0-	1247	2			N	-0-					24
02	1344	N	1093	-0-	-251	-0-	1093	2			N	-0-					24
03	1364	N	1223	-0-	-141	-0-	1223	2			N	-0-					24
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					24
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					24
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					24
07	1395	N	1282	-0-	-113	-0-	1282	2			N	-0-					24
08	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	1378	2			N	-0-					24
09	1320	N	1309	-0-	-11	-0-	1309	2			N	-0-					24
10	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	1238	2			N	-0-					24
11	1320	N	1071	-0-	-249	-0-	1071	2			N	-0-					24
12	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	40	1	1217	2	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 15,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136997 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3998 - 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
01	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	1070	2			N	-0-					9
02	1092	N	1048	-0-	-44	-0-	1048	2			N	-0-					9
03	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1134	2			N	-0-					9
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					9
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					9
06	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	1082	2			N	-0-					9
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					9
08	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1155	2			N	-0-					9
09	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	1027	2			N	-0-					9
10	1302	N	80	-0-	-1222	-0-	80	2			N	-0-					9
11	1110	N	49	-0-	-1061	-0-	49	2			N	-0-					9
12	1054	N	471	-0-	-583	-0-	15	1	456	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 10,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					17
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					17
03	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	2			N	-0-					17
04	450	N	271	-0-	-179	-0-	271	2			N	-0-					17
05	403	N	40	-0-	-363	-0-	40	2			N	-0-					17
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					17
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					17
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					17
09	570	N	486	-0-	-84	-0-	486	2			N	-0-					17
10	558	N	438	-0-	-120	-0-	438	2			N	-0-					17
11	510	N	453	-0-	-57	-0-	453	2			N	-0-					17
*12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 5,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	186	N	145	-0-	-41 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*11	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINCH, M M WELL #: 1 RRCID -> 079915 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1694 - 1702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	217	N	181	-0-	-36 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	180	N	151	-0-	-29 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODES (STRAWN 1700) //CONT.// 76231 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
FINCH, M.M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 090220 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1662 - 1672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHONDA (MARBLE FALLS-A-) 76260 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
PURSLEY, JOHN 683191
H.R.M WELL #: 1 RRCID -> 081512 COMPL. DATE 01/02/1979 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 3232 - 3246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	341	N	90	-0-	-251	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	240	N	164	-0-	-76	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	353	R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		367	-0-	367	367	367	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		297	-0-	297	664	297	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		250	-0-	250	914	250	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		309	-0-	309	1223	309	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		304	-0-	304	1527	304	2			N	-0-					-0-
09	1865		338	-0-	-1527	-0-	338	2			N	-0-					-0-
10	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHONE RANCH (MORRIS) //CONT.// 76265 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
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
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
RHONE, DON WELL #: 1 RRCID -> 103818 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2349 - 2355

01	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2		N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-					-0-
12	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHONE, DON "A" WELL #: 1 A RRCID -> 109286 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2358 - 2362

01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-					-0-
12	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 900 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	279 N	226	-0-	-53	-0-	219	2	7	9	N	6					111
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					111
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					111
04	210 N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					111
05	279 N	60	-0-	-219	-0-	60	2			N	-0-					111
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					111
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					111
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					111
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					111
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					111
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	269	2	8	9	N	7					118
*12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	428	2	32	9	N	29					147

TOTAL GAS PROD: 2,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	540	-0-	540	540	540	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	585	-0-	585	1125	585	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	599	-0-	599	1724	599	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	617	-0-	617	2341	617	2			N	-0-					-0-
06	2900 N	562	-0-	-2338	3	562	2			N	-0-					-0-
07	591 N	588	-0-	-3	-0-	588	2			N	-0-					-0-
08	620 N	570	-0-	-50	-0-	570	2			N	-0-					-0-
09	570 N	511	-0-	-59	-0-	511	2			N	-0-					-0-
10	589 N	511	-0-	-78	-0-	511	2			N	-0-					-0-
11	540 N	475	-0-	-65	-0-	475	2			N	-0-					-0-
12	527 N	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON (4050) //CONT.// 76473 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
RICHARDSON WELL #: 1 U RRCID -> 097749 COMPL. DATE 01/31/1982 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4044 - 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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLEMMONS "28" WELL #: 1 RRCID -> 121859 COMPL. DATE 07/21/1986 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3836 - 3846

01	62	N	47	-0-	-15	-0-	10	1	37	2	N	-0-				14
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	10	1	40	2	N	-0-				14
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	10	1	39	2	N	-0-				14
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	10	1	45	2	N	-0-				14
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	10	1	48	2	N	-0-				14
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	10	1	39	2	N	-0-				14
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	10	1	35	2	N	-0-				14
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	10	1	29	2	N	-0-				14
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	10	1	39	2	N	-0-				14
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	10	1	44	2	N	-0-				14
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	2	N	-0-				14
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	10	1	29	2	N	-0-				14

TOTAL GAS PROD: 579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY (DUFFER) 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC 388445
HILL (LAKE SAND) SWD WELL #: 2 RRCID -> 234284 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2257 - 2352

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY (DUFFER) //CONT.// 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
NT MINERALS, LLC 615872
WILLIAMS, T. C. WELL #: 8 RRCID -> 222994 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3918 - 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
01	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2		N	-0-			7
02	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2		N	-0-			7
03	2480 N	2287	-0-	-193	-0-	2287	2		N	-0-			7
04	2400 N	1996	-0-	-404	-0-	1996	2		N	-0-			7
05	2480 N	1388	-0-	-1092	-0-	1388	2		N	-0-			7
06	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2		N	-0-			7
07	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2		N	-0-			7
08	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2		N	-0-			7
09	2400 N	2236	-0-	-164	-0-	2236	2		N	-0-			7
10	2480 N	2070	-0-	-410	-0-	2070	2		N	-0-			7
11	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2		N	-0-			7
*12	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2		N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 27,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENSERCH-MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 138394 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3815 - 3823

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY (DUFFER) //CONT.// 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
ENSERCH-MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 155917 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 4051 PERF. 3870 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
WRIGHT, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 116913 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3854 - 3885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	832	N	832	-0-	-0-	-0-	813	3	19	9	N	17	87	1			20
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	520	3	2	9	N	2					22
03	558	N	534	-0-	-24	-0-	528	3	6	9	N	5					27
04	810	N	404	-0-	-406	-0-	404	3			N	-0-					27
05	589	N	525	-0-	-64	-0-	525	3			N	-0-					27
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					27
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					27
08	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			N	-0-					27
09	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	3			N	-0-					27
10	496	N	493	-0-	-3	-0-	492	3	1	9	N	1					28
11	480	N	467	-0-	-13	-0-	461	3	6	9	N	5					33
12	496	N	476	-0-	-20	-0-	470	3	6	9	N	5					38

TOTAL GAS PROD: 6,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

AGNELL, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 119721 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3836 - 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
01	899	N	562	-0-	-337	-0-	549	3	13	9	N	12					177
02	504	N	486	-0-	-18	-0-	486	3			N	-0-					177
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					177
04	540	N	497	-0-	-43	-0-	487	3	10	9	N	9					186
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	618	3	13	9	N	12	178	1			20
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	587	3	8	9	N	7					27
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	626	3	7	9	N	6					33
08	620	N	491	-0-	-129	-0-	489	3	2	9	N	2					35
09	600	N	491	-0-	-109	-0-	489	3	2	9	N	2					37
10	620	N	579	-0-	-41	-0-	567	3	12	9	N	11					48
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	528	3	9	9	N	8					56
*12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	648	3	15	9	N	14					70

TOTAL GAS PROD: 6,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

RICHEY (DUFFER) //CONT.// 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
O'CONNER, V.C. WELL #: 1 RRCID -> 120500 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3864 - 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
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	700	N	108	-0-	-592	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	558	N	290	-0-	-268	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09	360	N	308	-0-	-52	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	330	N	252	-0-	-78	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					70
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					70
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					70
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					70
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					70
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					70
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	438	3	3	9	N	3					73
08	496	N	187	-0-	-309	-0-	187	3			N	-0-					73
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					73
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					73
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 3,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GROVE, W.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 122317 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 3993 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	288	-0-	-22	-0-	287	3	1	9	N	1	93	1			12
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					12
03	341	N	274	-0-	-67	-0-	272	3	2	9	N	2					14
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	392	3	2	9	N	2					16
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	392	3	2	9	N	2					18
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	424	3	1	9	N	1					19
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					19
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					19
09	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-					19
10	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	3			N	-0-					19
11	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	3			N	-0-					19
12	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 4,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

RICHEY (DUFFER) //CONT.// 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
KIPP-BROOKINGS WELL #: 1 RRCID -> 122318 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3712 - 3732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	578	N	578	-0-	-0-	-0-	577	3	1	9	N	1	42	1			26
*02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					26
*03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					26
*04	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	3			N	-0-					26
*05	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	3			N	-0-					26
*06	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	3			N	-0-					26
*07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					26
*08	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	3			N	-0-					26
*09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					26
*10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					26
*11	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	3			N	-0-					26
12	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 7,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ENSERCH-GROVE WELL #: 1 RRCID -> 127460 COMPL. DATE 05/31/1988 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3758 - 3816

01	651	N	567	-0-	-84	-0-	567	3			N	-0-					58
02	476	N	436	-0-	-40	-0-	436	3			N	-0-					58
03	558	N	330	-0-	-228	-0-	330	3			N	-0-					58
04	570	N	405	-0-	-165	-0-	405	3			N	-0-					58
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					58
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					58
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	733	3	1	9	N	1					59
08	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	3			N	-0-					59
09	600	N	547	-0-	-53	-0-	547	3			N	-0-					59
10	744	N	610	-0-	-134	-0-	610	3			N	-0-					59
11	570	N	495	-0-	-75	-0-	488	3	7	9	N	6					65
12	558	N	455	-0-	-103	-0-	454	3	1	9	N	1					66

TOTAL GAS PROD: 6,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 127755 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3758 - 3782

01	558	N	528	-0-	-30	-0-	527	3	1	9	N	1					77
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	955	3	14	9	N	13					90
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	848	3	2	9	N	2	75	1			17
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					17
05	1085	N	811	-0-	-274	-0-	811	3			N	-0-					17
06	810	N	671	-0-	-139	-0-	671	3			N	-0-					17
07	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	3			N	-0-					17
08	806	N	721	-0-	-85	-0-	721	3			N	-0-					17
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					17
10	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	3			N	-0-					17
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	726	3	1	9	N	1					18
12	744	N	703	-0-	-41	-0-	695	3	8	9	N	7					25

TOTAL GAS PROD: 8,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	643 R	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-			-0-
02	392 #	265	-0-	-127	-0-	265	3		N	-0-			-0-
03	909 R	909	-0-	-0-	-0-	909	3		N	-0-			-0-
04	630 #	428	-0-	-202	-0-	428	3		N	-0-			-0-
05	651 #	207	-0-	-444	-0-	207	3		N	-0-			-0-
06	870 #	75	-0-	-795	-0-	75	3		N	-0-			-0-
07	899 #	31	-0-	-868	-0-	31	3		N	-0-			-0-
08	899 #	98	-0-	-801	-0-	98	3		N	-0-			-0-
09	583 R	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-			-0-
10	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
11	90 #	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-			-0-
*12	881 R	881	-0-	-0-	-0-	881	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEROKEE OPERATING 147433
KENNEDY WELL #: RRCID -> 127186 COMPL. DATE 03/20/1988 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3984 - 3990

01 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			146
02 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			146
03 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			146
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
09 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			146
10 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			146
11 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			146
12 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			146

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
MILAM, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 033671 COMPL. DATE 07/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3968 - 3978

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08 0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2014 - PLUGGED 08/27/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKELS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
MILAM, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 130993 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 4094 - 4099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1189 R	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-			-0-
02	1008 #	877	-0-	-131	-0-	877	2		N	-0-			-0-
03	1085 #	958	-0-	-127	-0-	958	2		N	-0-			-0-
04	1140 #	821	-0-	-319	-0-	821	2		N	-0-			-0-
05	1178 #	987	-0-	-191	-0-	987	2		N	-0-			-0-
06	1140 #	1032	-0-	-108	-0-	1032	2		N	-0-			-0-
07	961 #	780	-0-	-181	-0-	780	2		N	-0-			-0-
08	1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		N	-0-			-0-
09	1020 #	957	-0-	-63	-0-	957	2		N	-0-			-0-
10	1054 #	651	-0-	-403	-0-	651	2		N	-0-			-0-
11	1050 #	179	-0-	-871	-0-	179	2		N	-0-			-0-
*12	1147 R	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
CORBETT WELL #: 2 RRCID -> 100251 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4004 - 4014

01	155 #	140	-0-	-15	-0-	140	3		N	-0-			-0-
02	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
03	155 #	145	-0-	-10	-0-	145	3		N	-0-			-0-
04	150 #	139	-0-	-11	-0-	139	3		N	-0-			-0-
05	155 #	115	-0-	-40	-0-	115	3		N	-0-			-0-
06	150 #	52	-0-	-98	-0-	52	3		N	-0-			-0-
07	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	3		N	-0-			-0-
08	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
09	150 #	138	-0-	-12	-0-	138	3		N	-0-			-0-
10	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
11	150 #	128	-0-	-22	-0-	128	3		N	-0-			-0-
*12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINSON, ED WELL #: 7 RRCID -> 114940 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 4067 - 4170

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKELS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
HINSON, ED WELL #: 9 RRCID -> 114941 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4152 - 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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 129383 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 4102 - 4110

01	1116 #	1011	-0-	-105	-0-	1011	3		N	-0-			-0-
02	1008 #	862	-0-	-146	-0-	862	3		N	-0-			-0-
03	1116 #	1054	-0-	-62	-0-	1054	3		N	-0-			-0-
04	1020 R	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3		N	-0-			-0-
05	1034 R	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		N	-0-			-0-
06	1020 #	985	-0-	-35	-0-	985	3		N	-0-			-0-
07	1054 #	821	-0-	-233	-0-	821	3		N	-0-			-0-
08	1054 #	1027	-0-	-27	-0-	1027	3		N	-0-			-0-
09	1020 #	941	-0-	-79	-0-	941	3		N	-0-			-0-
10	1023 #	866	-0-	-157	-0-	866	3		N	-0-			-0-
11	990 #	877	-0-	-113	-0-	877	3		N	-0-			-0-
*12	1023 #	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 129384 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3997 - 4058

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKELS WELL #: 1 RRCID -> 129386 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4011 - 4070

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2014 - P&A 05/14/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKELS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
HINSON, ED WELL #: 8 RRCID -> 146329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4154 - 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
01	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*11	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*12	9	#	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-RICKELS WELL #: 1 RRCID -> 146795 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4097 - 4107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	196	#	145	-0-	-51	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	155	#	81	-0-	-74	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	217	#	7	-0-	-210	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 151342 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3982 - 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
01	2635	#	2031	-0-	-604	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
02	2464	#	1497	-0-	-967	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
03	2728	#	1400	-0-	-1328	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
04	2340	#	1101	-0-	-1239	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
05	2046	#	1193	-0-	-853	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
06	1980	#	633	-0-	-1347	-0-	633	3			N	-0-					-0-
07	1643	#	507	-0-	-1136	-0-	507	3			N	-0-					-0-
08	1469	R	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
09	1140	#	1078	-0-	-62	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
10	1524	R	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
*11	1438	R	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
*12	1457	#	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKELS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
HILL-WELDON "383" WELL #: 1 RRCID -> 158148 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4004 - 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
01	979	R	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
02	1120	#	878	-0-	-242	-0-	878	3			N	-0-					-0-
03	1240	#	968	-0-	-272	-0-	968	3			N	-0-					-0-
04	1020	#	793	-0-	-227	-0-	793	3			N	-0-					-0-
05	1054	#	1002	-0-	-52	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
06	961	R	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
07	987	R	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
08	994	R	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
09	987	R	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
10	992	#	825	-0-	-167	-0-	825	3			N	-0-					-0-
11	960	#	839	-0-	-121	-0-	839	3			N	-0-					-0-
*12	992	#	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 172044 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3986 - 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
01	403	#	353	-0-	-50	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	392	#	330	-0-	-62	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	434	#	394	-0-	-40	-0-	394	3			N	-0-					-0-
04	390	#	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	403	#	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	390	#	318	-0-	-72	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	403	#	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
08	403	#	268	-0-	-135	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	390	#	324	-0-	-66	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	403	#	318	-0-	-85	-0-	318	3			N	-0-					-0-
11	390	#	312	-0-	-78	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*12	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, FANNIE WELL #: 2 A RRCID -> 188240 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 3974 - 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
01	4438	R	4438	-0-	-0-	-0-	4438	3			N	-0-					28
02	4271	R	4271	-0-	-0-	-0-	4271	3			N	-0-					28
03	4599	R	4599	-0-	-0-	-0-	4599	3			N	-0-					28
04	4721	R	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3			N	-0-					28
05	4846	R	4846	-0-	-0-	-0-	4846	3			N	-0-					28
06	4705	R	4705	-0-	-0-	-0-	4705	3			N	-0-					28
07	2108	#	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					28
08	4775	R	4775	-0-	-0-	-0-	4775	3			N	-0-					28
09	4680	R	4680	-0-	-0-	-0-	4680	3			N	-0-					28
10	4492	R	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3			N	-0-					28
*11	4366	R	4366	-0-	-0-	-0-	4366	3			N	-0-					28
*12	2108	#	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 45,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	40	44	1			16
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-					N	37					53
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					53
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	15					68
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					81
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					82
07	1309 R	1309	-0-	-0-	-0-	1303	3	6	9	N	5	3	8			84
08	351 R	351	-0-	-0-	-0-	347	3	4	9	N	4	3	8			85
09	102 R	102	-0-	-0-	-0-	96	3	6	9	N	5	5	8			85
10	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					85
11	750 #	72	-0-	-678	-0-	66	3	6	9	N	5	5	8			85
*12	775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 1,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

BURGESS WELL #: 1 RRCID -> 260863 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4041 - 4056

01	1364 #	1206	-0-	-158	-0-	1200	3	6	9	N	5	171	1			22
02	1553 R	1553	-0-	-0-	-0-	1181	3	372	9	N	338	172	1	1	8	187
03	1233 R	1233	-0-	-0-	-0-	1135	3	98	9	N	89	172	1			104
04	1170 #	1125	-0-	-45	-0-	1047	3	78	9	N	71					175
05	1209 #	1181	-0-	-28	-0-	1103	3	78	9	N	71	170	1	1	8	75
06	1650 #	1102	-0-	-548	-0-	1024	3	78	9	N	71	2	8			144
07	1705 #	125	-0-	-1580	-0-	56	3	69	9	N	63	166	1	2	8	39
08	1240 #	920	-0-	-320	-0-	837	3	83	9	N	75	4	8			110
09	1140 #	907	-0-	-233	-0-	794	3	113	9	N	103	161	1	4	8	48
10	1178 #	699	-0-	-479	-0-	542	3	157	9	N	143	159	1			32
11	1110 #	1018	-0-	-92	-0-	953	3	65	9	N	59	2	8			89
*12	930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 11,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,088

WOODSON OIL CO. 939420
CORBETT, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 018131 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
06	690	N	552	-0-	-138	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	744	N	606	-0-	-138	-0-	606	2			N	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
09	540	N	235	-0-	-305	-0-	235	2			N	-0-					-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
11	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	2			N	-0-					-0-
*12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	806	N	583	-0-	-223	-0-	583	2			N	-0-					-0-
02	700	N	444	-0-	-256	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
04	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	2			N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
09	630	N	582	-0-	-48	-0-	582	2			N	-0-					-0-
10	682	N	519	-0-	-163	-0-	519	2			N	-0-					-0-
11	660	N	620	-0-	-40	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
03	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
04	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
05	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
06	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
07	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
08	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
09	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
11	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
*12	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2356	N	2309	-0-	-47	-0-	2309	2			N	-0-					77
02	2156	N	1907	-0-	-249	-0-	1907	2			N	-0-					77
03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2425	2	22	9	N	20					97
04	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					97
05	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					97
06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					97
07	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					97
08	2542	N	2482	-0-	-60	-0-	2482	2			N	-0-					97
09	2430	N	2312	-0-	-118	-0-	2312	2			N	-0-					97
10	2480	N	2448	-0-	-32	-0-	2448	2			N	-0-					97
11	2400	N	2250	-0-	-150	-0-	2236	2	14	9	N	13					110
*12	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2551	2	28	9	N	25	135	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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
01	744	N	636	-0-	-108	-0-	624	2	12	9	N	11					160
02	644	N	640	-0-	-4	-0-	586	2	54	9	N	49	164	1			45
03	713	N	668	-0-	-45	-0-	632	2	36	9	N	33					78
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	597	2	35	9	N	32					110
05	713	N	629	-0-	-84	-0-	606	2	23	9	N	21					131
06	660	N	652	-0-	-8	-0-	588	2	64	9	N	58	174	1			15
07	651	N	581	-0-	-70	-0-	551	2	30	9	N	27					42
08	620	N	589	-0-	-31	-0-	561	2	28	9	N	25					67
09	660	N	544	-0-	-116	-0-	516	2	28	9	N	25					92
10	589	N	521	-0-	-68	-0-	497	2	24	9	N	22					114
11	570	N	384	-0-	-186	-0-	364	2	20	9	N	18					132
12	558	N	419	-0-	-139	-0-	401	2	18	9	N	16					148

TOTAL GAS PROD: 6,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 76529 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
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
01	2480	N	2020	-0-	-460	-0-	2003	2	17	9	N	15					203
02	2100	N	1753	-0-	-347	-0-	1741	2	12	9	N	11					214
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2058	2	29	9	N	26					240
04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2365	2	32	9	N	29	162	1			107
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2319	2	28	9	N	25					132
06	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2691	2	36	9	N	33					165
07	2480	N	2401	-0-	-79	-0-	2366	2	35	9	N	32					197
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2358	2	17	9	N	15					212
09	2730	N	1732	-0-	-998	-0-	1718	2	14	9	N	13					225
10	2387	N	1955	-0-	-432	-0-	1953	2	2	9	N	2	148	1			79
11	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2427	2	7	9	N	6					85
12	1798	N	956	-0-	-842	-0-	956	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 25,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

BURGESS "1100" WELL #: 1 RRCID -> 206862 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 3968 - 3972

01	1209	N	993	-0-	-216	-0-	993	2			N	-0-					89
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					89
03	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	1110	2			N	-0-					89
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					89
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					89
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					89
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					89
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					89
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					89
10	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	1380	2			N	-0-					89
11	1500	N	1283	-0-	-217	-0-	1283	2			N	-0-					89
12	1302	N	1121	-0-	-181	-0-	1121	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 14,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-CORBETT "1071" WELL #: 1 RRCID -> 206864 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3930 - 3946

01	4743	X	3962	-0-	-781	-0-	3933	2	29	9	N	26					163
02	DLQ G-10		3370	-0-	3370	3370	3342	2	28	9	N	25					188
03	8198	X	4828	-0-	-3370	-0-	4796	2	32	9	N	29	157	1			60
04	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4434	2	26	9	N	24					84
05	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4345	2	22	9	N	20					104
06	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4067	2	20	9	N	18					122
07	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4139	2	20	9	N	18					140
08	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4010	2	12	9	N	11					151
09	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3711	2	21	9	N	19					170
10	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4060	2	21	9	N	19					189
11	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3799	2	25	9	N	23	162	1			50
*12	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3885	2	22	9	N	20					70

TOTAL GAS PROD: 48,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

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
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	321	-0-	-1119	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
*11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	140	#	122	-0-	-18	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	155	#	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	150	#	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	155	#	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	150	#	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	124	#	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*11	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3098	3	1	9	N	1					19
02	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2777	3	1	9	N	1					20
03	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3085	3	1	9	N	1					21
04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3057	3	1	9	N	1					22
05	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3227	3	1	9	N	1					23
06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3191	3	1	9	N	1					24
07	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3190	3	1	9	N	1					25
08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3152	3	1	9	N	1					26
09	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2913	3	1	9	N	1					27
10	2976	X	2732	-0-	-244	-0-	2731	3	1	9	N	1					28
11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2991	3	1	9	N	1					29
*12	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3094	3	2	9	N	2					31

TOTAL GAS PROD: 36,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GREEN, WILEY T. WELL #: 2 RRCID -> 073039 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	935	-0-	-73	-0-	935	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1068	-0-	-72	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	701	-0-	-319	-0-	701	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1067	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1299	-0-	-51	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1308	-0-	-12	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3560	-0-	460	460	3534	2	26	9	N	24					24

TOTAL GAS PROD: 18,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 38 RRCID -> 123799 COMPL. DATE 03/09/1987 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3986 - 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
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					54
02	420	N	250	-0-	-170	-0-	250	2			N	-0-					54
03	372	N	258	-0-	-114	-0-	258	2			N	-0-					54
04	300	N	245	-0-	-55	-0-	245	2			N	-0-					54
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					54
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					54
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					54
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					54
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					54
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					54
11	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	2			N	-0-					54
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 3,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 259069 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3846 - 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
01	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	7095	2	7	9	N	6					186
02	DLQ G-10		4376	-0-	4376	4376	4347	2	29	9	N	26					212
03	DLQ G-10		4954	-0-	4954	9330	4923	2	31	9	N	28					240
04	13874	X	4544	-0-	-9330	-0-	4522	2	22	9	N	20	179	1	1	8	80
05	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4591	2	4	9	N	4	51	1			33
06	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4802	2	96	9	N	87					120
07	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5458	2	1	9	N	1	1	8			120
08	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					120
09	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					120
10	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5298	2	12	9	N	11					131
11	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-	118	1			13
*12	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5194	2	41	9	N	37					50

TOTAL GAS PROD: 62,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

RIFE (CONGL. 3900) //CONT.// 76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. 665870
FLOW DON L. WELL #: 1 RRCID -> 068487 COMPL. DATE 06/12/1976 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
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	31	1	281	2	N	-0-			-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	22	1	274	2	N	-0-			-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	26	1	303	2	N	-0-			-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	24	1	278	2	N	-0-			-0-
05	341	N	303	-0-	-38	-0-	25	1	278	2	N	-0-			-0-
06	330	N	291	-0-	-39	-0-	24	1	267	2	N	-0-			-0-
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	25	1	274	2	N	-0-			-0-
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	24	1	273	2	N	-0-			-0-
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	23	1	273	2	N	-0-			-0-
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	22	1	273	2	N	-0-			-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	26	1	300	2	N	-0-			-0-
*12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	28	1	304	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, HELEN A WELL #: 4 RRCID -> 068878 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 4252 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	2	N	-0-			64
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-			64
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	10	1	119	2	N	-0-			64
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	8	1	95	2	N	-0-			64
05	155	N	105	-0-	-50	-0-	9	1	96	2	N	-0-			64
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	8	1	92	2	N	-0-			64
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	2	N	-0-			64
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	N	-0-			64
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	N	-0-			64
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	N	-0-			64
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	N	-0-			64
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	2	N	-0-			64

TOTAL GAS PROD: 1,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, HELEN -A- WELL #: 5 RRCID -> 074924 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	329	-0-	-74	-0-	32	1	297	2	N	-0-			1
02	336	N	310	-0-	-26	-0-	23	1	287	2	N	-0-			1
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	26	1	302	2	N	-0-			1
04	330	N	294	-0-	-36	-0-	24	1	270	2	N	-0-			1
05	341	N	287	-0-	-54	-0-	24	1	263	2	N	-0-			1
06	330	N	280	-0-	-50	-0-	23	1	257	2	N	-0-			1
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	24	1	263	2	N	-0-			1
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	23	1	264	2	N	-0-			1
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	2	1	259	2	N	-0-			1
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	21	1	253	2	N	-0-			1
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	34	1	394	2	N	-0-			1
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	40	1	431	2	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 3,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	899	N	782	-0-	-117	-0-	753	2	29	9	N	26					85
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	595	2	22	9	N	20					105
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	883	2	17	9	N	15					120
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	834	2	17	9	N	15					135
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	856	2	34	9	N	31					166
06	870	N	803	-0-	-67	-0-	797	2	6	9	N	5					171
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	722	2	33	9	N	30					201
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	889	2	22	9	N	20					221
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	852	2	99	9	N	90	185	1			126
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	785	2	35	9	N	32					158
11	870	N	786	-0-	-84	-0-	768	2	18	9	N	16					174
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

TOTAL GAS PROD: 9,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

SENDERO ENERGY INC. 766971
GREEN,FLORENCE WELL #: 2 RRCID -> 097831 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4072 - 4080

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, FLORENCE WELL #: 25 RRCID -> 121072 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3794 - 3800

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIFE (CONGL. 3900) //CONT.// 76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
SKY RESOURCES, INC. 786408
MCCLURE J.M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 061482 COMPL. DATE 03/13/1975 TOTAL DEPTH 4235 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
RHODES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 233613 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4963 PERF. 3906 - 4589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1083	-0-	1083	1083	1083	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	3523	-0-	3523	4606	3523	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	3156	-0-	3156	7762	3156	2			N	-0-					-0-
09	11009	X	3247	-0-	-7762	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
10	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	2740	-0-	-680	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	729	N	729	-0-	-0-	-0-	725	2	4	9	N	4					114
02	672	N	653	-0-	-19	-0-	619	2	34	9	N	31					145
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	704	2	10	9	N	9					154
04	720	N	684	-0-	-36	-0-	684	2			N	-0-					154
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	757	2	22	9	N	20	129	1			45
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					45
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	736	2	6	9	N	5					50
08	775	N	738	-0-	-37	-0-	736	2	2	9	N	2					52
09	720	N	611	-0-	-109	-0-	602	2	9	9	N	8					60
10	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	2			N	-0-					60
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					60
*12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	707	2	22	9	N	20					80

TOTAL GAS PROD: 8,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	336	N	291	-0-	-45	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, M. H. C WELL #: 11C RRCID -> 119110 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 4030 - 4038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	993	2	14	9	N	13					68
02	896	N	826	-0-	-70	-0-	826	2			N	-0-					68
03	961	N	852	-0-	-109	-0-	852	2			N	-0-					68
04	960	N	348	-0-	-612	-0-	348	2			N	-0-					68
05	930	N	756	-0-	-174	-0-	756	2			N	-0-					68
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					68
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					68
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					68
09	1050	N	561	-0-	-489	-0-	561	2			N	-0-					68
10	775	N	516	-0-	-259	-0-	516	2			N	-0-					68
11	780	N	708	-0-	-72	-0-	708	2			N	-0-					68
12	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 8,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

RIFE (CONGL. 4150) 76655 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HITEX RESOURCES, LP 390521
DICKERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 115172 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4628 PERF. 913 - 928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIFE (CONGL. 4150) //CONT.// 76655 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 044194 COMPL. DATE 05/07/1968 TOTAL DEPTH 4136 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					20
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					20
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					20
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					20
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					20
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					20
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					20
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					20
09	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-					20
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					20
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					20
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 39 RRCID -> 128298 COMPL. DATE 04/13/1987 TOTAL DEPTH 4277 PERF. 4012 - 4043

01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	445	2	3	9	N	3					140
02	644	N	596	-0-	-48	-0-	588	2	8	9	N	7					147
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					147
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	615	2	12	9	N	11					158
05	651	N	615	-0-	-36	-0-	613	2	2	9	N	2					160
06	600	N	545	-0-	-55	-0-	544	2	1	9	N	1					161
07	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	2			N	-0-					161
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	735	2	3	9	N	3					164
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					164
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					164
11	720	N	504	-0-	-216	-0-	504	2			N	-0-	85	1			79
12	682	N	551	-0-	-131	-0-	551	2			N	-0-	61	1			18

TOTAL GAS PROD: 7,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

MCMURREY, M. H. WELL #: 629 RRCID -> 198064 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4034 - 4044

01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	628	2	7	9	N	6					196
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	468	2	9	9	N	8					204
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	475	2	33	9	N	30	175	1			59
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					59
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					59
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	578	2	155	9	N	141					200
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-	168	1			32
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					32
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	532	2	36	9	N	33					65
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	556	2	22	9	N	20					85
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	583	2	17	9	N	15					100
*12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-	73	1			27

TOTAL GAS PROD: 7,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

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
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	90	-0-	-120	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 973 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					2
02	448	N	36	-0-	-412	-0-	36	3			N	-0-					2
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					2
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					2
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINGO (CONGL.) //CONT.// 76800 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
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
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	620	N	296	-0-	-324	-0-	296	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYE WELL #: 2 RRCID -> 076748 COMPL. DATE 04/24/1978 TOTAL DEPTH 1960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYE WELL #: 4 RRCID -> 078891 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 1667 - 1678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINGO (STRAWN) //CONT.// 76800 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC //CONT.// 191683
ROYE WELL #: 5 RRCID -> 083882 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1836 - 2423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENSERCH - KAY WELL #: 1 RRCID -> 117625 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1755 - 1923

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENSERCH - KAY WELL #: 2 RRCID -> 118122 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1755 - 1800

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	540	-0-	540	540	540	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	235	-0-	235	775	235	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	430	-0-	430	1205	430	2		N	-0-			-0-
*12	1330 X	125	-0-	-1205	-0-	125	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINGO (STRAWN) //CONT.// 76800 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC //CONT.// 191683
ENSERCH - ROYE WELL #: 1 RRCID -> 118500 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1704 - 1826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1178 N	1119	-0-	-59	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
02	1036 N	985	-0-	-51	-0-	985	2			N	-0-					-0-
03	1147 N	1115	-0-	-32	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
04	1080 N	990	-0-	-90	-0-	990	2			N	-0-					-0-
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
07	1023 N	831	-0-	-192	-0-	831	2			N	-0-					-0-
08	1116 N	1020	-0-	-96	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
09	1110 N	1063	-0-	-47	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
11	990 N	921	-0-	-69	-0-	921	2			N	-0-					-0-
12	1085 N	940	-0-	-145	-0-	940	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYE, D. S. J. WELL #: 5 RRCID -> 073049 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3370 - 3384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
02	1008 N	852	-0-	-156	-0-	852	2			N	-0-					-0-
03	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
04	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
05	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
06	1200 N	1074	-0-	-126	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
07	1364 N	1155	-0-	-209	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
08	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
09	1080 N	1029	-0-	-51	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
11	1230 N	1196	-0-	-34	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
*12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISTER (BEND CONGL.) 76928 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC 713291
STEPHENSON, H.M. WELL #: 173 RRCID -> 093730 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3682 - 3690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
*11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
*12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	1860	N	1239	-0-	-621	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	879	-0-	-605	-0-	879	2			N	-0-					-0-
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1022	-0-	-478	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1301	-0-	-373	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	937	-0-	-210	-0-	937	2			N	-0-					-0-
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
11	900	N	855	-0-	-45	-0-	855	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	943	-0-	-421	-0-	943	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBIE DAVIS (CONGL.) //CONT.// 77226 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
DAVIS, ROBBIE "1046" WELL #: 1 RRCID -> 236446 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4082 - 4083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4185 X	4140	-0-	-45	-0-	4140	2			N	-0-					12
02	DLQ G-10	3863	-0-	3863	3863	3863	2			N	-0-					12
03	8200 X	4337	-0-	-3863	-0-	4337	2			N	-0-					12
04	4230 X	3566	-0-	-664	-0-	3566	2			N	-0-					12
05	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-					12
06	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					12
07	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					12
08	4960 X	4453	-0-	-507	-0-	4453	2			N	-0-					12
09	4800 X	4063	-0-	-737	-0-	4063	2			N	-0-					12
10	4960 X	4301	-0-	-659	-0-	4301	2			N	-0-					12
11	4620 X	4126	-0-	-494	-0-	4126	2			N	-0-					12
12	4650 X	4361	-0-	-289	-0-	4361	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 51,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1519 N	1318	-0-	-201	-0-	1306	2	12	9	N	11					124
02	1344 N	1178	-0-	-166	-0-	1160	2	18	9	N	16					140
03	1395 N	1322	-0-	-73	-0-	1312	2	10	9	N	9					149
04	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1284	2	8	9	N	7					156
05	1302 N	1298	-0-	-4	-0-	1294	2	4	9	N	4					160
06	1290 N	1244	-0-	-46	-0-	1240	2	4	9	N	4					164
07	1333 N	1314	-0-	-19	-0-	1314	2			N	-0-	148	1	1	5	15
08	1302 N	1180	-0-	-122	-0-	1174	2	6	9	N	5					20
09	1230 N	880	-0-	-350	-0-	880	2			N	-0-					20
10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1372	2	11	9	N	10					30
11	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1131	2	24	9	N	22					52
*12	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1192	2	12	9	N	11					63

TOTAL GAS PROD: 14,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

ROBERSON (CADDO) 77258 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
WOLFENBERGER WELL #: 1 RRCID -> 113045 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 3400 - 3408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON(MARBLE FALLS ZONE 5) 77308 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SHAIDA, JOHN H. 768650
GRIFFIN, J.M. WELL #: 6 RRCID -> 117626 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3396 - 3416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	2	N	-0-					49
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	7	1	109	2	N	-0-					49
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	209	2	N	1					50
							1	9									
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	13	1	210	2	N	2					52
							2	9									
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	N	1					53
							1	9									
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	242	2	N	2					55
							2	9									
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	22	1	372	2	N	2					57
							2	9									
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	216	2	N	2					59
							2	9									
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	279	2	N	1					60
							1	9									
10	403	N	293	-0-	-110	-0-	17	1	276	2	N	-0-					60
11	210	N	138	-0-	-72	-0-	8	1	127	2	N	3					63
							3	9									
12	310	N	232	-0-	-78	-0-	13	1	218	2	N	1					64
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ROBERTSON CSL WELL #: 7 RRCID -> 091432 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3371 - 3404

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON(MARBLE FALLS ZONE 5) //CONT.// 77308 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
ROBERTSON CSL WELL #: 9 U RRCID -> 091896 COMPL. DATE 12/22/1980 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
01	682	N	662	-0-	-20	-0-	69	1	582	3	N	10					43
							11	9									
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	54	1	336	3	N	3					46
							3	9									
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	68	1	690	3	N	4					50
							4	9									
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	73	1	729	3	N	7					57
							8	9									
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	74	1	725	3	N	3					60
							3	9									
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	81	1	912	3	N	1					61
							1	9									
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	78	1	905	3	N	6					67
							7	9									
08	806	N	675	-0-	-131	-0-	79	1	595	3	N	1					68
							1	9									
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	88	1	977	3	N	7					75
							8	9									
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	92	1	997	3	N	18					93
							20	9									
11	660	N	446	-0-	-214	-0-	60	1	386	3	N	-0-					93
12	1116	N	708	-0-	-408	-0-	81	1	627	3	N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 9,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

ROBERTSON CSL WELL #: 12 RRCID -> 237572 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2482 - 3422

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	7161	#	6362	-0-	-799	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
02	6468	#	5886	-0-	-582	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
03	6774	R	6774	-0-	-0-	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
04	6480	#	6436	-0-	-44	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
05	6696	#	6406	-0-	-290	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
06	6300	#	6165	-0-	-135	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
07	6789	#	6096	-0-	-693	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
08	6789	#	4228	-0-	-2561	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
09	6450	#	482	-0-	-5968	-0-	482	2			N	-0-					-0-
10	6417	R	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
*11	7053	R	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
*12	6107	#	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ALDENHOVEN, CARL WELL #: 2A RRCID -> 139191 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3704 - 3754

01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-			-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-			-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-			-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-			-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3	N	-0-			-0-
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3	N	-0-			-0-
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3	N	-0-			-0-
08	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	3	N	-0-			-0-
09	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	3	N	-0-			-0-
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3	N	-0-			-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-			-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	806	N	443	-0-	-363	-0-	443	2	N	-0-			-0-
02	700	N	663	-0-	-37	-0-	663	2	N	-0-			-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-			-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-			-0-
05	744	N	366	-0-	-378	-0-	366	2	N	-0-			-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-			-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-			-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2	N	-0-			-0-
09	630	N	542	-0-	-88	-0-	542	2	N	-0-			-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2	N	-0-			-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-			-0-
*12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBL (CONGLOMERATE) //CONT.// 77450 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
ROBERSON WELL #: 2 RRCID -> 120144 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3892 - 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
01	837	N	452	-0-	-385	-0-	443	2	9	9	N	8					135
02	728	N	669	-0-	-59	-0-	662	2	7	9	N	6					141
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	562	2	7	9	N	6					147
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	438	2	9	9	N	8					155
05	744	N	366	-0-	-378	-0-	366	2			N	-0-	57	1			98
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					98
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					98
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-	56	1			42
09	630	N	543	-0-	-87	-0-	543	2			N	-0-					42
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	599	2	10	9	N	9					51
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					51
*12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	577	2	14	9	N	13					64

TOTAL GAS PROD: 6,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	149	1	422	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	519	-0-	-41	-0-	132	1	387	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	543	-0-	-46	-0-	149	1	394	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	510	-0-	-30	-0-	99	1	411	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	528	-0-	-61	-0-	94	1	434	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	491	-0-	-49	-0-	85	1	406	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	487	-0-	-40	-0-	113	1	374	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	446	-0-	-81	-0-	46	1	400	3	Y	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	44	1	447	3	Y	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	70	1	462	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	50	1	368	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	456	-0-	-40	-0-	96	1	360	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310 N	112	-0-	-198	-0-	112	3			Y	-0-					85
02	DLQ G-10	50	-0-	50	50	50	3			Y	-0-					85
03	DLQ G-10	61	-0-	61	111	61	3			Y	-0-					85
04	136 N	25	-0-	-111	-0-	25	3			Y	-0-					85
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					85
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					85
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					85
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					85
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					85
10	434 N	143	-0-	-291	-0-	143	3			Y	-0-					85
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					85
12	496 N	338	-0-	-158	-0-	338	3			Y	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 3,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKWELL (CONGL UPPER) 77757 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
BASIN OPERATING INC. 054545
GREEN, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 103141 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4609 - 4628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					68
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					68
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					68
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					68
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					68
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	1			N	-0-	29	7			39
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	1			N	-0-					39
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	680	2	1	9	N	1					40
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					40
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	658	2	1	9	N	1					41
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	600	2	2	9	N	2					43
*12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 7,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TABOR CREEK OIL COMPANY 834335
WALKER-BUCKLER "72" WELL #: 1 RRCID -> 124866 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4748 - 4797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	785 N	785	-0-	-0-	-0-	778	2	7	9	Y	6					165
02	DLQ G-10	852	-0-	852	852	834	2	18	9	Y	16					181
03	DLQ G-10	1052	-0-	1052	1904	1043	2	9	9	Y	8					189
04	2200 N	1007	-0-	-1193	711	1000	2	7	9	Y	6					195
05	1044 N	333	-0-	-711	-0-	331	2	2	9	Y	2					197
06	1020 N	299	-0-	-721	-0-	297	2	2	9	Y	2					199
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1163	2	18	9	Y	16					215
08	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1222	2	4	9	Y	4					219
09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					219
10	1178 N	475	-0-	-703	-0-	473	2	2	9	Y	2	168	1			53
11	1200 N	553	-0-	-647	-0-	551	2	2	9	Y	2					55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					56

TOTAL GAS PROD: 8,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	37	2	41	9	N	37					150
02	84	N	6	-0-	-78	-0-	6	2			N	-0-					150
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	5					155
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	51	2	34	9	N	31	157	1			29
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	62	2	51	9	N	46					75
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	42	2	40	9	N	36					111
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	44	2	43	9	N	39					150
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	91	2	42	9	N	38					188
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	94	2	35	9	N	32	160	1			60
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	105	2	33	9	N	30					90
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	64	2	28	9	N	25					115
12	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 1,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

WALKER-BUCKLER WELL #: A 3 RRCID -> 103286 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 4987 PERF. 3580 - 3590

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN OPERATING, LTD. 881442
WALKER BUCKLER 78 WELL #: 1 RRCID -> 131948 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3741 - 3743

01	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		65	-0-	65	65	65	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		50	-0-	50	115	50	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	35	-0-	-115	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	157	-0-	-246	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKWOOD (FRY SAND) 77758 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
ROCKWOOD RESOURCES INC 723524
TIMMINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 095566 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1300 - 1309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-					-0-
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-					-0-
12	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALKUM-GINGO "B" WELL #: 4 RRCID -> 106633 COMPL. DATE 05/21/1983 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3398 - 3424

01	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	2		N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-					-0-
03	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2		N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-					-0-
06	630	N	564	-0-	-66	-0-	564	2		N	-0-					-0-
07	713	N	588	-0-	-125	-0-	588	2		N	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-					-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-					-0-
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-					-0-
11	720	N	608	-0-	-112	-0-	608	2		N	-0-					-0-
12	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY MOUNTAIN (COMYN) //CONT.// 77786 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
GAYLYN, INC. //CONT.// 298362
BALKUM-GINGO "B" WELL #: 2 RRCID -> 106814 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3368 - 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
01	248 N	74	-0-	-174	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	224 N	28	-0-	-196	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	248 N	92	-0-	-156	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
10	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	240 N	102	-0-	-138	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWINNEY, BARBARA GARRETT 833560
GARRETT, G. WELL #: 1 RRCID -> 108114 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3434 - 3440

01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
02	728 N	660	-0-	-68	-0-	660	2			N	-0-					-0-
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
04	750 N	724	-0-	-26	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	744 N	723	-0-	-21	-0-	723	2			N	-0-					-0-
06	720 N	699	-0-	-21	-0-	699	2			N	-0-					-0-
07	744 N	734	-0-	-10	-0-	734	2			N	-0-					-0-
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
10	744 N	735	-0-	-9	-0-	735	2			N	-0-					-0-
*11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
12	744 N	711	-0-	-33	-0-	711	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
02	756 N	646	-0-	-110	-0-	646	2			N	-0-					-0-
03	868 N	813	-0-	-55	-0-	813	2			N	-0-					-0-
04	840 N	836	-0-	-4	-0-	836	2			N	-0-					-0-
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
06	780 N	773	-0-	-7	-0-	773	2			N	-0-					-0-
07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
10	899 N	820	-0-	-79	-0-	820	2			N	-0-					-0-
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
*12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3		N	-0-			-0-
02	840 N	385	-0-	-455	-0-	385	3		N	-0-			-0-
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-
04	810 N	421	-0-	-389	-0-	421	3		N	-0-			-0-
05	434 N	266	-0-	-168	-0-	266	3		N	-0-			-0-
06	450 N	222	-0-	-228	-0-	222	3		N	-0-			-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-			-0-
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-
10	465 N	279	-0-	-186	-0-	279	3		N	-0-			-0-
11	600 N	269	-0-	-331	-0-	269	3		N	-0-			-0-
12	527 N	231	-0-	-296	-0-	231	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, R.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 070621 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4030 PERF. N/A

01	868 N	195	-0-	-673	-0-	195	3		N	-0-			-0-
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			-0-
03	868 N	454	-0-	-414	-0-	454	3		N	-0-			-0-
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
05	620 N	200	-0-	-420	-0-	200	3		N	-0-			-0-
06	450 N	259	-0-	-191	-0-	259	3		N	-0-			-0-
07	496 N	321	-0-	-175	-0-	321	3		N	-0-			-0-
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-			-0-
09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3		N	-0-			-0-
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-			-0-
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-			-0-
12	1054 N	690	-0-	-364	-0-	690	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, ELSIE WELL #: 1 RRCID -> 115824 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4254 PERF. 3980 - 3986

01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	189	3	4 9	Y	4			29
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		Y	-0-			29
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		Y	-0-			29
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		Y	-0-			29
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			29
06	80 N	-0-	-0-	-80	-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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2014 - PLUGGED 06/11/14

TOTAL GAS PROD: 826 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ROGERS RANCH (CONGL.) //CONT.// 77932 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
RICHARDSON, R.N. WELL #: 1U RRCID -> 148426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3842 - 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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 260693 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 3898 - 3909

01	4526 #	4288	-0-	-238	-0-	4256	3	32	9	N	29					178
02	4256 #	4022	-0-	-234	-0-	4000	3	22	9	N	20					198
03	4712 #	4697	-0-	-15	-0-	4685	3	12	9	N	11	170	1			39
04	4680 #	3990	-0-	-690	-0-	3973	3	17	9	N	15					54
05	4575 R	4575	-0-	-0-	-0-	4555	3	20	9	N	18					72
06	4560 #	4556	-0-	-4	-0-	4533	3	23	9	N	21					93
07	4741 R	4741	-0-	-0-	-0-	4728	3	13	9	N	12					105
08	4712 #	4538	-0-	-174	-0-	4519	3	19	9	N	17					122
09	4692 R	4692	-0-	-0-	-0-	4675	3	17	9	N	15					137
10	4743 #	4527	-0-	-216	-0-	4513	3	14	9	N	13					150
11	4590 #	4509	-0-	-81	-0-	4486	3	23	9	N	21					171
12	4836 #	4715	-0-	-121	-0-	4698	3	17	9	N	15					186

TOTAL GAS PROD: 53,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS RANCH (CONGL. 3900) //CONT.// 77932 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
RICHARDSON, R.N. WELL #: 4 RRCID -> 082679 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 4054 PERF. 3924 - 3927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	43	-0-	-515	-0-	10	3	33	9	Y	30					81
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	3	1	9	Y	1					82
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1806	3	125	9	Y	114					196
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1051	3	62	9	Y	56	177	1			75
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1245	3	6	9	Y	5					80
06	1800	N	945	-0-	-855	-0-	945	3			Y	-0-					80
07	1147	N	637	-0-	-510	-0-	637	3			Y	-0-					80
08	1240	N	1039	-0-	-201	-0-	908	3	131	9	Y	119					199
09	960	N	561	-0-	-399	-0-	548	3	13	9	Y	12					211
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	710	3	73	9	Y	66	173	1			104
11	1020	N	437	-0-	-583	-0-	431	3	6	9	Y	5					109
12	589	N	178	-0-	-411	-0-	178	3			Y	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 9,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	1769	R	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					30
10	2261	R	2261	-0-	-0-	-0-	2239	2	22	9	N	20					50
11	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1877	2	24	9	N	22					72
12	1829	N	1699	-0-	-130	-0-	1699	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 7,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

ROYALL WELL #: 2 RRCID -> 134393 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3710 - 3724

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12769					Y	-0-					28
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12769					Y	-0-					28
03	7250		-0-	-0-	-7250	5519					Y	-0-					28
04	5519		-0-	-0-	-5519	-0-					Y	-0-					28
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYALL (ELLENBURGER) //CONT.// 78805 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
PETEX //CONT.// 659782
RAYMOND, LES WELL #: 1 RRCID -> 137083 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4072 - 4074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					27
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					27
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					27
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					27
05	1674	N	924	-0-	-750	-0-	924	2			N	-0-					27
06	810	N	750	-0-	-60	-0-	750	2			N	-0-					27
07	1116	N	920	-0-	-196	-0-	920	2			N	-0-					27
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					27
09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					27
10	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					27
11	DELQ	PR	2978	-0-	2978	2978	2978	2			N	-0-					27
*12	3100	N	3018	-0-	-82	2896	3018	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 18,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-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-
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
11	DELQ	PR	993	-0-	993	993	993	2			N	-0-					-0-
*12	1999	N	1006	-0-	-993	-0-	1006	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1054		-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	952		-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-					-0-
03	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
04	2207		2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
07	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-
09	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
10	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
11	DELQ	PR	3319	-0-	3319	3319	3319	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	2841	-0-	-259	3060	2841	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYALL (ELLENBURGER) //CONT.// 78805 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
PETEX //CONT.// 659782
ROGERS WELL #: 5 RRCID -> 190180 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3715 - 3724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKELVAIN WELL #: 2 RRCID -> 105493 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3872 - 3912

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL (DUFFER) //CONT.// 78995 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
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
01	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-					-0-
02	616	N	568	-0-	-48	-0-	568	2			N	-0-					-0-
03	806	N	537	-0-	-269	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04	660	N	458	-0-	-202	-0-	458	2			N	-0-					-0-
05	620	N	476	-0-	-144	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	510	N	377	-0-	-133	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	465	N	365	-0-	-100	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	465	N	346	-0-	-119	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	2			N	-0-					-0-
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1302	N	1131	-0-	-171	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1006	-0-	-44	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	1014	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR "A" WELL #: 3 RRCID -> 120505 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3938 - 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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLINGHAM WELL #: 2 RRCID -> 086865 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4380 - 4386

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN (CONGL. 4365) //CONT.// 79145 350 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
WILLINGHAM WELL #: 7 RRCID -> 091003 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4245 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					20
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					20
03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					20
04	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					20
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					20
06	1380 N	1250	-0-	-130	-0-	1250	3			N	-0-					20
07	2201 N	1235	-0-	-966	-0-	1235	3			N	-0-					20
08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					20
09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					20
10	1240 N	1139	-0-	-101	-0-	1139	2			N	-0-					20
*11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					20
*12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	940	2	1	9	N	1	1	8			20

TOTAL GAS PROD: 13,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCDERMETT OIL 546834
STRINGER WELL #: RRCID -> 098041 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4280 - 4285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/1992

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SDC (GARDNER, LOWER) 79222 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
REVARD PETROLEUM, L.L.C. 703609
SNYDER "66" WELL #: 2 RRCID -> 153933 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3000 - 3038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
02	1092 N	1065	-0-	-27	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
03	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
09	1320 N	1027	-0-	-293	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
*11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
02	532 N	486	-0-	-46	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	651 N	612	-0-	-39	-0-	612	2			N	-0-					-0-
04	540 N	514	-0-	-26	-0-	514	2			N	-0-					-0-
05	527 N	437	-0-	-90	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	600 N	250	-0-	-350	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	527 N	263	-0-	-264	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	434 N	250	-0-	-184	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	240 N	91	-0-	-149	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	461	2	124	9	N	113					113
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	549	2	12	9	N	11					124
*12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	485	2	14	9	N	13					137

TOTAL GAS PROD: 5,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

SABANA (MARBLE FALLS) //CONT.// 79348 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
BUSHNELL, H. WELL #: 1 RRCID -> 131712 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3027 - 3121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMA KENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138690 COMPL. DATE 02/19/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3007 - 3173

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, TONY WELL #: 1 RRCID -> 143762 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3014 - 3098

01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-				-0-
02	476	N	455	-0-	-21	-0-	455	2			N	-0-				-0-
03	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	2			N	-0-				-0-
04	480	N	426	-0-	-54	-0-	426	2			N	-0-				-0-
05	496	N	351	-0-	-145	-0-	351	2			N	-0-				-0-
06	510	N	281	-0-	-229	-0-	281	2			N	-0-				-0-
07	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	2			N	-0-				-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-				-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-				-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-				-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-				-0-
12	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABANA (MARBLE FALLS) //CONT.// 79348 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
KENT HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143798 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					2
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					2
03	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					2
04	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	2			N	-0-					2
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					2
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					2
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					2
08	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					2
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					2
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					2
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					2
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSHNELL, HUGH WELL #: 1 RRCID -> 167182 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 3121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					52
02	280	N	255	-0-	-25	-0-	255	2			N	-0-					52
03	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					52
04	270	N	248	-0-	-22	-0-	237	2	11	9	N	10					62
05	279	N	111	-0-	-168	-0-	92	2	19	9	N	17					79
06	300	N	24	-0-	-276	-0-	24	2			N	-0-					79
07	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	2			N	-0-					79
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					79
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					79
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					79
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					79
12	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 2,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HUNT, J. B. WELL #: 1 A RRCID -> 217130 COMPL. DATE 11/29/1985 TOTAL DEPTH 3554 PERF. 3066 - 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
01	465	N	244	-0-	-221	-0-	244	2			N	-0-					20
02	280	N	224	-0-	-56	-0-	224	2			N	-0-					20
03	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			N	-0-					20
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					20
05	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					20
06	270	N	162	-0-	-108	-0-	162	2			N	-0-					20
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					20
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					20
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					20
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					20
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					20
12	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	196	N	150	-0-	-46	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					20
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					20
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					20
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					20
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					20
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					20
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					20
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					20
11	540	N	482	-0-	-58	-0-	482	2			N	-0-					20
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 4,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER MAUDIE WELL #: 1 RRCID -> 061215 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 4884 PERF. 4305 - 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
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
11	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	2			N	-0-					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMSEY C.E. WELL #: 1 RRCID -> 062917 COMPL. DATE 06/06/1975 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4138 - 4143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					119
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					119
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					119
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					119
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					119
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					119
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					119
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					119
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					119
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					119
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					119
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 1,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALESVILLE, WEST (CONGL) //CONT.// 79790 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ARNOT OIL COMPANY, LLC //CONT.// 033012
HOLLAND JANET W-D- WELL #: 1 D RRCID -> 063242 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 4770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	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-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE, OLIVER WELL #: 1 RRCID -> 018148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1665 - 1859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALT CREEK (MARBLE FALLS) //CONT.// 79886 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
EDDIE'S ROYALTIES, INC. //CONT.// 241728
ROBERTS (A) WELL #: 1 RRCID -> 112978 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1764 - 1914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE DRILLING COMPANY 706685
HESTER, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 018146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1650 - 1786

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			47
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			47
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			47
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			47
06	360 N	191	-0-	-169	-0-	191	2		N	-0-			47
07	527 N	478	-0-	-49	-0-	478	2		N	-0-			47
08	527 N	238	-0-	-289	-0-	238	2		N	-0-			47
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2		N	-0-			47
10	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	2		N	-0-			47
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			47
*12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			47

TOTAL GAS PROD: 4,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WENNINGER, W. GU WELL #: 1 RRCID -> 130095 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 3162 - 3185

01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-			-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73	2		N	-0-			-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			-0-
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2		N	-0-			-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2		N	-0-			-0-
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (BRENEKE) //CONT.// 80827 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
RICE DRILLING COMPANY //CONT.// 706685
EUBANKS, OZRO WELL #: 3 RRCID -> 018153 COMPL. DATE 01/05/1954 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1623 - 1631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCROGGINS F. O. WELL #: 2 RRCID -> 060833 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 1907 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSELEY, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 074009 COMPL. DATE 03/20/1977 TOTAL DEPTH 1835 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (BRENEKE) //CONT.// 80827 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
TUCKER, BILL 872298
EUBANKS, OZRO WELL #: 1A RRCID -> 018152 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH 1949 PERF. 1824 - 1835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WJH ENERGY, INC. 888225
RUSSELL, S.M. WELL #: 1 RRCID -> 086060 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 1589 PERF. 1504 - 1512

01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2		N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	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	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2		N	-0-					-0-
08	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2		N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-					-0-
11	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2		N	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
FERGUSON, H. C. & GIESECKE WELL #: 1 RRCID -> 018166 COMPL. DATE 02/15/1943 TOTAL DEPTH 2263 PERF. 2214 - 2265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	71	-0-	71	294	71	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	66	-0-	66	360	66	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	61	-0-	61	421	61	3		Y	-0-			-0-
04	476 N	55	-0-	-421	-0-	55	3		Y	-0-			-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	66	-0-	66	66	66	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	67	-0-	67	133	67	3		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	133				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUERY, ELLA G. WELL #: 1 RRCID -> 018233 COMPL. DATE 02/19/1950 TOTAL DEPTH 2246 PERF. 2165 - 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
01	DLQ G-10	71	-0-	71	294	71	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	66	-0-	66	360	66	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	61	-0-	61	421	61	3		Y	-0-			-0-
04	475 N	54	-0-	-421	-0-	54	3		Y	-0-			-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	66	-0-	66	66	66	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	67	-0-	67	133	67	3		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	133				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIORDAN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 018241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2221 - 2255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	70	-0-	70	293	70	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	66	-0-	66	359	66	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	60	-0-	60	419	60	3		Y	-0-			-0-
04	473 N	54	-0-	-419	-0-	54	3		Y	-0-			-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	66	-0-	66	66	66	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	67	-0-	67	133	67	3		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	133				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
WATSON, T. C. WELL #: 4 RRCID -> 018199 COMPL. DATE 03/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2307 - 2354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			152
02	140 N	76	-0-	-64	-0-	76	2		N	-0-			152
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			152
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2		N	-0-			152
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			152
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	2		N	-0-			152
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			152
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2		N	-0-			152
09	180 N	151	-0-	-29	-0-	151	2		N	-0-			152
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2		N	-0-			152
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2		N	-0-			152
*12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			152

TOTAL GAS PROD: 1,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 018253 COMPL. DATE 07/02/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2133 - 2228

01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
02	140 N	76	-0-	-64	-0-	76	2		N	-0-			-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2		N	-0-			-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2		N	-0-			-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
08	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2		N	-0-			-0-
09	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	2		N	-0-			-0-
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2		N	-0-			-0-
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2		N	-0-			-0-
*12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREEK ENERGY, INC. 188579
HAYNES, E.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 018169 COMPL. DATE 05/14/1948 TOTAL DEPTH 2141 PERF. 2087 - 2141

01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	42	2		N	-0-			-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CREEK ENERGY, INC. //CONT.// 188579
HAYNES, E.S. "B" WELL #: 1 RRCID -> 018170 COMPL. DATE 05/29/1948 TOTAL DEPTH 2162 PERF. 2086 - 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
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, E. S. -A- WELL #: 2 RRCID -> 073106 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 2294 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, E.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 089893 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2099 - 2128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CREEK ENERGY, INC. //CONT.// 188579
LINEBERRY, M.J. WELL #: B 1 RRCID -> 090374 COMPL. DATE 04/25/1980 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2108 - 2139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803
MCCARROLL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 168665 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 2312 PERF. 2242 - 2252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP //CONT.// 674803
MCCARROLL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 187212 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2250 - 2300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 492 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 018160 COMPL. DATE 08/15/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2105 - 2127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	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	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
CAMPBELL, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 018161 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2202 - 2245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	108 N	13	-0-	-95	-0-	13	2		N	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2		N	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	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	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	39	-0-	39	39	39	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	34	-0-	34	73	34	2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	46	-0-	46	119	46	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	152	2		N	-0-			-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
07	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2		N	-0-			-0-
08	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	2		N	-0-			-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
11	150 N	104	-0-	-46	-0-	104	2		N	-0-			-0-
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2		N	-0-			-0-
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	135	2		N	-0-			-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-			-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2		N	-0-			-0-
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2		N	-0-			-0-
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2		N	-0-			-0-
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-			-0-
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2		N	-0-			-0-
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2		N	-0-			-0-
11	150 N	92	-0-	-58	-0-	92	2		N	-0-			-0-
12	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 725 TOTAL CONDENSATE PROD: -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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	11	-0-	-91	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		27	-0-	27	27	27	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		20	-0-	20	47	20	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		30	-0-	30	77	30	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 300 TOTAL CONDENSATE PROD: -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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	7	-0-	-50	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		21	-0-	21	21	21	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		18	-0-	18	39	18	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		25	-0-	25	64	25	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
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	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133 TOTAL CONDENSATE PROD: -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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
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
01	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 681 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 853 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
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
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 817 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 939 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	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	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 303 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	160	N	17	-0-	-143	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	46	-0-	46	46	46	2			N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	21	-0-	21	67	21	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	39	-0-	39	106	39	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 443 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	208	N	22	-0-	-186	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	60	-0-	60	60	60	2			N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	27	-0-	27	87	27	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	51	-0-	51	138	51	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 592 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	109	N	12	-0-	-97	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					-0-
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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	29	-0-	29	29	29	2			N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	21	-0-	21	50	21	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	33	-0-	33	83	33	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
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
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2		N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
11	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	2		N	-0-			-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENDLEMAN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 018189 COMPL. DATE 00/00/1935 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2212 - 2260

01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2		N	-0-			-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	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	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENDLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 018190 COMPL. DATE 08/30/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2155 - 2227

01	85 N	10	-0-	-75	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2		N	-0-			-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	31	-0-	31	31	31	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	27	-0-	27	58	27	2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	36	-0-	36	94	36	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL /CPC/ WELL #: 3 RRCID -> 018192 COMPL. DATE 08/20/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2241 - 2275

01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2		N	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
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	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2		N	-0-			-0-
08	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2		N	-0-			-0-
09	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	2		N	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
11	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	2		N	-0-			-0-
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL /CPC/ WELL #: 4 RRCID -> 018193 COMPL. DATE 01/10/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2268 - 2323

01	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2		N	-0-			-0-
02	56 N	37	-0-	-19	-0-	37	2		N	-0-			-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			-0-
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2		N	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
*12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
SCHIRMACHER WELL #: 1 RRCID -> 018194 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2140 - 2209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART,MRS.R.C./COURTNEY WELLS/ WELL #: 1 RRCID -> 018197 COMPL. DATE 04/28/1951 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2085 - 2147

01	14 N	4	-0-	-10	-0-	4	2		N	-0-			-0-
02	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2		N	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2		N	-0-			-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
11	15 N	11	-0-	-4	-0-	11	2		N	-0-			-0-
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. G. & O. CO. -WELLS-, J. WELL #: 1 RRCID -> 018200 COMPL. DATE 01/11/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2211 - 2275

01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2		N	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
WHEELER, BUD WELL #: 1 RRCID -> 018201 COMPL. DATE 03/28/1946 TOTAL DEPTH 2183 PERF. 2125 - 2183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	197	N	22	-0-	-175	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	52	-0-	52	52	52	2			N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	39	-0-	39	91	39	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	59	-0-	59	150	59	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADKISSON, ALBERT W. WELL #: 1 RRCID -> 018214 COMPL. DATE 09/08/1945 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2127 - 2195

01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, L. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 018215 COMPL. DATE 09/26/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2238 - 2298

01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
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	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
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
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 409 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
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
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 682 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	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-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 632 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 290 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 817 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
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
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
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	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	999	N	252	-0-	-747	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	240	-0-	240	240	240	2			N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	226	-0-	226	466	226	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	275	-0-	275	741	275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
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
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	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	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
*12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCAS, F. L. WELL #: 2 RRCID -> 018232 COMPL. DATE 05/04/1951 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2112 - 2149

01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2		N	-0-			-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			-0-
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRIS, H. O. WELL #: 3 RRCID -> 018236 COMPL. DATE 09/30/1948 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2090 - 2148

01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2		N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
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	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	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-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
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
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	960	N	235	-0-	-725	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	224	N	142	-0-	-82	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	240	N	84	-0-	-156	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		176	-0-	176	176	176	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		124	-0-	124	300	124	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		194	-0-	194	494	194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1119	N	274	-0-	-845	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	252	N	165	-0-	-87	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09	300	N	98	-0-	-202	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		205	-0-	205	205	205	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		144	-0-	144	349	144	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		226	-0-	226	575	226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
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
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40	2		N	-0-			-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-			-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-			-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL, S. M. WELL #: 2 RRCID -> 018243 COMPL. DATE 04/07/1946 TOTAL DEPTH 2101 PERF. 2055 - 2101

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH-HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 018245 COMPL. DATE 09/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2057 - 2179

01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2		N	-0-			-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
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
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
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	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 409 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
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
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 018250 COMPL. DATE 05/29/1952 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2044 - 2125

01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
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	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 018251 COMPL. DATE 07/14/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2214 - 2271

01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-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	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
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
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
04	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	2		N	-0-			-0-
05	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2		N	-0-			-0-
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2		N	-0-			-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
08	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2		N	-0-			-0-
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	2		N	-0-			-0-
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2		N	-0-			-0-
11	210 N	161	-0-	-49	-0-	161	2		N	-0-			-0-
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
04	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	2		N	-0-			-0-
05	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2		N	-0-			-0-
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2		N	-0-			-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
08	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2		N	-0-			-0-
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	2		N	-0-			-0-
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2		N	-0-			-0-
11	210 N	161	-0-	-49	-0-	161	2		N	-0-			-0-
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-			-0-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2		N	-0-			-0-
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2		N	-0-			-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			-0-
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2		N	-0-			-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			-0-
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2		N	-0-			-0-
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
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
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	161	N	18	-0-	-143	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		42	-0-	42	42	42	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		32	-0-	32	74	32	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		48	-0-	48	122	48	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 479 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
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
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 305 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	168	N	19	-0-	-149	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		44	-0-	44	44	44	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		33	-0-	33	77	33	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		50	-0-	50	127	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 496 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	61	N	7	-0-	-54	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	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	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		22	-0-	22	22	22	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		19	-0-	19	41	19	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		26	-0-	26	67	26	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
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
01	67 N	8	-0-	-59	-0-	8	2		N	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2		N	-0-			-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	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	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	24	-0-	24	24	24	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	21	-0-	21	45	21	2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	28	-0-	28	73	28	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL,S.M. WELL #: 5 RRCID -> 095151 COMPL. DATE 08/19/1981 TOTAL DEPTH 2243 PERF. 2086 - 2134

01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
*12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS,IRENE WELL #: 2 RRCID -> 095152 COMPL. DATE 07/10/1981 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2188 - 2237

01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	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	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
*12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
BLANTON, SARA WELL #: 2 RRCID -> 095550 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 2336 PERF. 2104 - 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
01	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLSTON,ROY D. WELL #: 5 RRCID -> 096836 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2230 - 2256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWMAN, VIRGIL C. WELL #: 4 RRCID -> 101039 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 2346 PERF. 2285 - 2302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	10	-0-	-21	-0-	7	2	3	9	N	3	3	1			64
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					64
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					64
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					64
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					64
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					64
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					64
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					64
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					64
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					64
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					64
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 230 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
DUGGINS, S.H. WELL #: 3 RRCID -> 102647 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2126 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH-HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 102805 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2110 - 2151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
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	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGINS,S.H. WELL #: 4 RRCID -> 103476 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 2327 PERF. 2148 - 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
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 837 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	226	N	23	-0-	-203	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	65	-0-	65	65	65	2			N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	29	-0-	29	94	29	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	55	-0-	55	149	55	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 637 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
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
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	56	2			N	-0-					-0-
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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 937 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					83
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					83
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					83
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					83
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					83
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					83
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					83
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					83
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					83
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					83
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					83
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
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
01	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
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-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIMSON-WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 172024 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2114 - 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
01	186	N	39	-0-	-147	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	140	N	81	-0-	-59	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
CRIMSON-KINGSBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 172025 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2153 - 2182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	92	-0-	-311	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	252	N	197	-0-	-55	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	300	N	212	-0-	-88	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11	270	N	167	-0-	-103	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIMSON-STUART WELL #: 1 RRCID -> 172139 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 2533 PERF. 2112 - 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
01	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 694 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
*10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
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	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTO, EAST (3800 CONGL.) 80952 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
JOHNSTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 126920 COMPL. DATE 02/25/1988 TOTAL DEPTH 4297 PERF. 3571 - 3572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTO, N. (BEND CONGL.) 80958 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
GIANT NRG CO., LP 302592
GILBERT WELL #: 2 RRCID -> 054263 COMPL. DATE 05/16/1972 TOTAL DEPTH 3856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2014 - PLUGGED 05/29/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 054271 COMPL. DATE 12/11/1971 TOTAL DEPTH 4511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2014 - PLUGGED 06/05/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTO, S.(CONGL) 80961 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC 191683
KING, EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 095565 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3558 - 3576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	462				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	462				N	-0-			-0-
03	462 N	-0-	-0-	-462	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING- LANHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098175 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3509 - 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
01	14B DENY	136	-0-	136	136	136	2		N	-0-			-0-
02	14B DENY	106	-0-	106	242	106	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	91	-0-	91	333	91	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	162	-0-	162	495	162	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	77	-0-	77	572	77	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	572				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	572				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	572				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	572				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	572				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	572				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	572				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 572 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	17	1	81	3	Y	-0-					24
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	18	1	71	3	Y	-0-					24
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	24	1	83	3	Y	-0-					24
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	29	1	84	3	Y	-0-					24
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	27	1	80	3	Y	-0-					24
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					24
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	27	1	94	3	Y	-0-					24
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	24	1	94	3	Y	-0-					24
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	20	1	107	3	Y	-0-					24
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			Y	-0-					24
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					24
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHETAWEE (FLIPPEN LIME) 81431 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
SCOTT OPERATING, INC. 758502
GAIL, WILLA WELL #: 4 RRCID -> 138742 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 1616 - 1620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2418	#	2277	-0-	-141	-0-	2277	3			N	-0-					11
02	2128	#	2031	-0-	-97	-0-	2031	3			N	-0-					11
03	2356	#	2255	-0-	-101	-0-	2255	3			N	-0-					11
04	2250	#	2159	-0-	-91	-0-	2159	3			N	-0-					11
05	2325	#	2221	-0-	-104	-0-	2221	3			N	-0-					11
06	2190	#	2081	-0-	-109	-0-	2081	3			N	-0-					11
07	2263	#	2090	-0-	-173	-0-	2090	3			N	-0-					11
08	2263	#	2057	-0-	-206	-0-	2057	3			N	-0-					11
09	2160	#	1953	-0-	-207	-0-	1953	3			N	-0-					11
10	2232	#	2018	-0-	-214	-0-	2018	3			N	-0-					11
11	2070	#	1970	-0-	-100	-0-	1967	3	3	9	N	3	14	1			-0-
12	2077	#	2070	-0-	-7	-0-	2070	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT (STRAWN) 81730 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MADDOX, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 194365 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1180 - 1190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCRANTON,NW (DUFFER) 81808 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
EX-CEL RESOURCES, LLC 256790
LEDBETTER WELL #: 1 RRCID -> 110319 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3852 - 3860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
08	434 N	281	-0-	-153	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	682	N	46	-0-	-636	-0-	4	1	42	2	N	-0-					37
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					37
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	162	1	429	2	N	24					61
							26	9									
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	334	1	1059	2	N	4					65
							4	9									
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	281	1	950	2	N	11					76
							12	9									
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	283	1	936	2	N	2					78
							2	9									
07	1457	N	172	-0-	-1285	-0-	42	1	129	2	N	1					79
							1	9									
08	1240	N	355	-0-	-885	-0-	85	1	267	2	N	3					82
							3	9									
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	370	1	979	2	N	5					87
							6	9									
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	338	1	847	2	N	2					89
							2	9									
11	330	N	134	-0-	-196	-0-	41	1	93	2	N	-0-					89
12	1395	N	117	-0-	-1278	-0-	38	1	76	2	N	3					92
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	336	N	293	-0-	-43	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	300	N	147	-0-	-153	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09	390	N	240	-0-	-150	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
*12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAMAN (CONGL. 3800) 81982 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SET RANCH WELL #: 1 RRCID -> 074245 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 4411 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	157	-0-	-60	-0-	31	1	126	3	N	-0-					21
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	27	1	143	3	N	-0-					21
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	35	1	184	3	N	-0-					21
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	36	1	189	3	N	-0-					21
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	7	1	198	3	N	-0-					21
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					21
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					21
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					21
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					21
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					21
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					21
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 2,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAMAN (CONGL. 4000) 81982 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
SEAMAN, L. E., ESTATE -B- WELL #: 1 T RRCID -> 018260 COMPL. DATE 07/25/1960 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3824 - 3834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	506	N	506	-0-	-0-	-0-	500	2	6	9	Y	5					136
02	DLQ G-10		427	-0-	427	427	427	2			Y	-0-					136
03	DLQ G-10		5	-0-	5	432	5	2			Y	-0-					136
04	618	N	186	-0-	-432	-0-	183	2	3	9	Y	3					139
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	158	2	13	9	Y	12					151
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	209	2	11	9	Y	10					161
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	181	2	8	9	Y	7	168	1			-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	575	2	25	9	Y	23					23
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					23
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	Y	1					24
11	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	2			Y	-0-					24
12	372	N	351	-0-	-21	-0-	345	2	6	9	Y	5					29

TOTAL GAS PROD: 4,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

SEAMAN, L. E., ESTATE -C- WELL #: 1 RRCID -> 039566 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4015 - 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
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	236	2	33	9	Y	30					87
02	DLQ G-10		175	-0-	175	175	169	2	6	9	Y	5					92
03	DLQ G-10		190	-0-	190	365	184	2	6	9	Y	5					97
04	600	N	235	-0-	-365	-0-	231	2	4	9	Y	4					101
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	278	2	7	9	Y	6					107
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	235	2	8	9	Y	7					114
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	270	2	7	9	Y	6					120
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	258	2	7	9	Y	6					126
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	235	2	3	9	Y	3					129
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	273	2	17	9	Y	15	143	1			1
11	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	2			Y	-0-					1
12	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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
01	1240	S	1161	-0-	-79	-0-	1161	2			N	-0-					29
02	970	S	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					29
03	1547	S	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					29
04	1110	S	724	-0-	-386	-0-	724	2			N	-0-					29
05	1085	S	824	-0-	-261	-0-	824	2			N	-0-					29
06	1500	S	960	-0-	-540	-0-	960	2			N	-0-					29
07	865	S	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					29
08	1093	S	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					29
09	1040	S	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					29
10	1050	S	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					29
*11	255	S	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					29
*12	767	S	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 11,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEDWICK (BEND CONGL.) //CONT.// 82080 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
TABOR CREEK OIL COMPANY 834335
REEVES WELL #: 2 RRCID -> 127911 COMPL. DATE 06/17/1988 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3960 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			22
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2	N	-0-			-0-
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2	N	-0-			-0-
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2	N	-0-			-0-
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2	N	-0-			-0-
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2	N	-0-			-0-
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-			-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			-0-
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2	N	-0-			-0-
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2	N	-0-			-0-
*11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEDWICK, N.(CONGLOMERATE) //CONT.// 82082 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
SOUTHERN EXPLORATION, INC. 803812
STEPHENS "21" WELL #: 6 RRCID -> 203458 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3950 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	2			N	-0-					67
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					67
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					67
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					67
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					67
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					67
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					67
08	1767	N	1671	-0-	-96	-0-	1671	2			N	-0-					67
09	1710	N	1527	-0-	-183	-0-	1527	2			N	-0-					67
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					67
*11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					67
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 13,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERGIO (STRAWN) 82270 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
SWENSON WELL #: 3 RRCID -> 257235 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 1755 PERF. 536 - 550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERS (STRAWN 680) 82282 443 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
ROCKWOOD RESOURCES INC 723524
LUEDTKE WELL #: 1 RRCID -> 150382 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 807 PERF. 684 - 690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085 #	727	-0-	-358	-0-	727	2			N	-0-					104
02	978 R	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					104
03	1426 #	969	-0-	-457	-0-	969	2			N	-0-					104
04	1380 #	658	-0-	-722	-0-	658	2			N	-0-					104
05	1426 #	1092	-0-	-334	-0-	1092	2			N	-0-					104
06	1050 #	1028	-0-	-22	-0-	1028	2			N	-0-					104
07	1085 #	1004	-0-	-81	-0-	1004	2			N	-0-					104
08	1085 #	914	-0-	-171	-0-	914	2			N	-0-					104
09	1050 #	1042	-0-	-8	-0-	1042	2			N	-0-					104
10	1120 R	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					104
11	1020 #	811	-0-	-209	-0-	811	2			N	-0-					104
12	1085 #	503	-0-	-582	-0-	503	2			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 10,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SET RANCH WELL #: 25 RRCID -> 091765 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3995 - 4014

01	2914 #	1973	-0-	-941	-0-	437	1	1536	3	N	-0-					187
02	2632 #	1623	-0-	-1009	-0-	285	1	1338	3	N	-0-					187
03	3007 R	3007	-0-	-0-	-0-	532	1	2475	3	N	-0-					187
04	3159 R	3159	-0-	-0-	-0-	549	1	2597	3	N	12					199
						13	9									
05	2619 R	2619	-0-	-0-	-0-	149	1	2470	3	N	-0-					199
06	2820 #	2578	-0-	-242	-0-	60	1	2508	3	N	9	171	1			37
						10	9									
07	2914 #	2792	-0-	-122	-0-	62	1	2715	3	N	14					51
						15	9									
08	2914 #	2471	-0-	-443	-0-	62	1	2391	3	N	16					67
						18	9									
09	2820 #	1724	-0-	-1096	-0-	60	1	1658	3	N	5					72
						6	9									
10	2790 #	2476	-0-	-314	-0-	62	1	2391	3	N	21					93
						23	9									
11	2700 #	2383	-0-	-317	-0-	60	1	2313	3	N	9					102
						10	9									
12	2790 #	2337	-0-	-453	-0-	62	1	2275	3	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 29,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

SET RANCH (CONGL) //CONT.// 82315 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
SET RANCH WELL #: 40 RRCID -> 123188 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4038 - 4048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372 #	261	-0-	-111	-0-	52	1	209	3	N	-0-					29
02	336 #	156	-0-	-180	-0-	23	1	119	3	N	13					42
						14	9									
03	501 R	501	-0-	-0-	-0-	80	1	421	3	N	-0-					42
04	330 #	296	-0-	-34	-0-	47	1	249	3	N	-0-					42
05	248 #	198	-0-	-50	-0-	7	1	191	3	N	-0-					42
06	540 R	540	-0-	-0-	-0-	539	3	1	9	N	1					43
07	1000 R	1000	-0-	-0-	-0-	999	3	1	9	N	1					44
08	883 R	883	-0-	-0-	-0-	882	3	1	9	N	1					45
09	712 R	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					45
10	992 #	579	-0-	-413	-0-	579	3			N	-0-					45
11	960 #	434	-0-	-526	-0-	434	3			N	-0-					45
12	992 #	395	-0-	-597	-0-	395	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 5,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

EAGLE HYDROCARBONS (TEXAS) INC. 238729
DABNEY WELL #: 1 RRCID -> 211444 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 4286 PERF. 4143 - 4167

01	341 #	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					60
02	308 #	83	-0-	-225	-0-	83	2			N	-0-					60
03	341 #	287	-0-	-54	-0-	287	2			N	-0-					60
04	330 #	255	-0-	-75	-0-	255	2			N	-0-					60
05	310 #	255	-0-	-55	-0-	255	2			N	-0-					60
06	300 #	216	-0-	-84	-0-	216	2			N	-0-					60
07	279 #	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					60
08	279 #	159	-0-	-120	-0-	159	2			N	-0-					60
09	270 #	232	-0-	-38	-0-	232	2			N	-0-					60
10	279 #	211	-0-	-68	-0-	211	2			N	-0-					60
11	270 #	233	-0-	-37	-0-	233	2			N	-0-					60
12	279 #	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 2,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 214908 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4108 - 4132

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	863	R	863	-0-	-0-	-0-	3	1	860	2	N	-0-					84
02	952	#	742	-0-	-210	-0-	3	1	739	2	N	-0-					84
03	1054	#	890	-0-	-164	-0-	3	1	887	2	N	-0-					84
04	1020	#	633	-0-	-387	-0-	3	1	629	2	N	1					85
							1	9									
05	868	#	546	-0-	-322	-0-	3	1	542	2	N	1					86
							1	9									
06	870	#	477	-0-	-393	-0-	3	1	474	2	N	-0-					86
07	899	#	841	-0-	-58	-0-	3	1	838	2	N	-0-					86
08	899	#	717	-0-	-182	-0-	3	1	714	2	N	-0-					86
09	640	R	640	-0-	-0-	-0-	3	1	637	2	N	-0-					86
10	837	#	527	-0-	-310	-0-	3	1	524	2	N	-0-					86
11	810	#	628	-0-	-182	-0-	3	1	625	2	N	-0-					86
12	837	#	578	-0-	-259	-0-	3	1	575	2	N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 8,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

B.R.A. WELL #: 6 RRCID -> 226457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3742 - 4017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	137	R	137	-0-	-0-	-0-	3	1	134	2	N	-0-					154
02	224	#	148	-0-	-76	-0-	3	1	145	2	N	-0-					154
03	279	#	198	-0-	-81	-0-	3	1	191	2	N	4					158
							4	9									
04	314	R	314	-0-	-0-	-0-	3	1	307	2	N	4					162
							4	9									
05	306	R	306	-0-	-0-	-0-	3	1	302	2	N	1					163
							1	9									
06	180	#	165	-0-	-15	-0-	3	1	162	2	N	-0-					163
07	310	#	201	-0-	-109	-0-	3	1	184	2	N	13	160	1			16
							14	9									
08	310	#	193	-0-	-117	-0-	3	1	190	2	N	-0-					16
09	300	#	289	-0-	-11	-0-	3	1	282	2	N	4					20
							4	9									
10	310	#	296	-0-	-14	-0-	3	1	280	2	N	12					32
							13	9									
11	301	R	301	-0-	-0-	-0-	3	1	289	2	N	8					40
							9	9									
12	310	#	259	-0-	-51	-0-	3	1	243	2	N	12					52
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 2,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN-ELEVEN (STRAWN) //CONT.// 82343 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
RWA, LLC 687608
CHASTAIN, L.B. WELL #: 1 RRCID -> 133768 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 1962 - 2014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155 N	105	-0-	-50	-0-	80	1	25	3	N	-0-					-0-
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	76	1	26	3	N	-0-					-0-
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	74	1	29	3	N	-0-					-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	119	1	41	3	N	-0-					-0-
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	71	1	38	3	N	-0-					-0-
06	90 N	48	-0-	-42	-0-	34	1	14	3	N	-0-					-0-
07	155 N	47	-0-	-108	-0-	13	1	34	3	N	-0-					-0-
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	32	1	88	3	N	-0-					-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	43	1	86	3	N	-0-					-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	40	1	86	3	N	-0-					-0-
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	30	1	68	3	N	-0-					-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
02	392 #	325	-0-	-67	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
03	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
04	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
05	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
06	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
07	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
08	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	330	-0-	330	330	330	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	341	-0-	341	671	341	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	330	-0-	330	1001	330	2			Y	-0-					-0-
*12	1318 R	317	-0-	-1001	-0-	317	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD NE(MISS) //CONT.// 82518 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC //CONT.// 191683
WALKER-ESTATE 'A' WELL #: 2 RRCID -> 105916 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4342 - 4497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-
02	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
03	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
04	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
05	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-
06	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
07	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
08	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
09	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
10	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
*11	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
*12	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER ESTATE A WELL #: A 3 RRCID -> 109175 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 4360 - 4435

01	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-
02	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
03	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
04	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
05	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-
06	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
07	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
08	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
09	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
10	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
*11	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
*12	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD NE(MISS) //CONT.// 82518 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142
WALKER-BUCKLER TRUST TR. 21 WELL #: 1 RRCID -> 055910 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4435 - 4500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
04	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
05	648 R	648	-0-	-0-	-0-	479	3	169	9	N	154	154	1			-0-
06	450 #	423	-0-	-27	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	527 #	386	-0-	-141	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	651 #	343	-0-	-308	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09	630 #	236	-0-	-394	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	651 #	276	-0-	-375	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	420 #	253	-0-	-167	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	372 #	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

WALKER-BUCKLER TRUST (TR-15) WELL #: 9 RRCID -> 131323 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4400 - 4430

01	651 #	589	-0-	-62	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	560 #	532	-0-	-28	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03	685 R	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
04	916 R	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
05	818 R	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
06	780 R	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
07	961 #	784	-0-	-177	-0-	784	3			N	-0-					-0-
08	961 #	893	-0-	-68	-0-	893	3			N	-0-					-0-
09	930 #	697	-0-	-233	-0-	697	3			N	-0-					-0-
10	869 R	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
11	870 #	668	-0-	-202	-0-	668	3			N	-0-					-0-
12	899 #	613	-0-	-286	-0-	613	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
WALKER-BUCKLER 379 WELL #: 1 RRCID -> 107408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3937 - 4568

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD NE(MISS) //CONT.// 82518 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
MARTIN PETROLEUM CORP. //CONT.// 530880
BUCKLER, WALKER 523 WELL #: 3 RRCID -> 218249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4596 PERF. 4403 - 4596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310 #	251	-0-	-59	-0-	251	3		N	-0-			-0-
02	280 #	219	-0-	-61	-0-	219	3		N	-0-			-0-
03	310 #	264	-0-	-46	-0-	264	3		N	-0-			-0-
04	300 #	243	-0-	-57	-0-	243	3		N	-0-			-0-
05	310 #	218	-0-	-92	-0-	218	3		N	-0-			-0-
06	270 #	118	-0-	-152	-0-	118	3		N	-0-			-0-
07	279 #	60	-0-	-219	-0-	60	3		N	-0-			-0-
08	279 #	275	-0-	-4	-0-	275	3		N	-0-			-0-
09	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
10	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
11	270 #	268	-0-	-2	-0-	268	3		N	-0-			-0-
*12	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR 82522 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
BASIN OPERATING INC. 054545
GREEN SOUTH "62B" WELL #: 3 RRCID -> 267482 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 1351 PERF. 1296 - 1301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434 #	206	-0-	-228	-0-	206	2		N	-0-			-0-
02	392 #	78	-0-	-314	-0-	78	2		N	-0-			-0-
03	509 R	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			-0-
04	424 R	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-
05	434 #	209	-0-	-225	-0-	209	2		N	-0-			-0-
06	480 #	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			-0-
07	496 #	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
08	496 #	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
09	420 #	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR //CONT.// 82522 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
GREEN, JAMES R. //CONT.// 330874
GREEN, J. R. RANCH COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 139345 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 172 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, J. R. RANCH COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 139346 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 560 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC 388861
WBRR BULLOCK WELL #: 1 RRCID -> 270820 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 745 PERF. 636 - 638

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR //CONT.// 82522 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
JNS PRODUCTION, LLC 433134
HARGROVE "D" WELL #: 1 RRCID -> 124635 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 930 PERF. 828 - 832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486
MUSSELMAN "24" WELL #: 1 RRCID -> 196392 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 4136 PERF. 4075 - 4082

01	930 #	927	-0-	-3	-0-	927	2			N	-0-					342
02	919 R	919	-0-	-0-	-0-	905	2	14	9	N	13					355
03	1198 R	1198	-0-	-0-	-0-	1179	2	19	9	N	17					372
04	987 R	987	-0-	-0-	-0-	963	2	24	9	N	22					394
05	968 R	968	-0-	-0-	-0-	954	2	14	9	N	13	168	1			239
06	900 #	878	-0-	-22	-0-	878	2			N	-0-					239
07	930 #	787	-0-	-143	-0-	785	2	2	9	N	2					241
08	930 #	699	-0-	-231	-0-	699	2			N	-0-					241
09	900 #	633	-0-	-267	-0-	633	2			N	-0-					241
10	984 R	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					241
11	930 R	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					241
*12	987 R	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					241

TOTAL GAS PROD: 10,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

PETEX 659782
BROOKS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119282 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3708 - 3724

01	545 R	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
02	871 R	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
03	1767	2035	-0-	268	268	1923	2	112	9	N	102					102
04	1710	1673	-0-	-37	231	1640	2	33	9	N	30					132
05	1767	1654	-0-	-113	118	1652	2	2	9	N	2					134
06	1710	1688	-0-	-22	96	1684	2	4	9	N	4					138
07	1767	1630	-0-	-137	-0-	1630	2			N	-0-					138
08	1767	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					138
09	1680 #	1337	-0-	-343	-0-	1336	2	1	9	N	1					140
10	1736 #	1351	-0-	-385	-0-	1298	2	53	9	N	48	169	1			19
11	DELQ PR	1317	-0-	1317	1317	1317	2			N	-0-					19
*12	1767	1542	-0-	-225	1092	1542	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 15,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

SHACKELFORD COUNTY REGULAR //CONT.// 82522 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
PETEX //CONT.// 659782
ROYALL WELL #: 1 RRCID -> 143856 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3724 - 3729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10777				Y	-0-			97
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10777				Y	-0-			97
03	2059	-0-	-0-	-2059	8718				Y	-0-			97
04	2130	-0-	-0-	-2130	6588				Y	-0-			97
05	2201	-0-	-0-	-2201	4387				Y	-0-			97
06	2130	-0-	-0-	-2130	2257				Y	-0-			97
07	2201	-0-	-0-	-2201	56				Y	-0-			97
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	56				Y	NO RPT			97
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	56				Y	-0-			97
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	56				Y	-0-			97
11	T. A.	46	-0-	46	102	46	2		Y	-0-			97
12	T. A.	350	-0-	350	452	350	2		Y	-0-			97

TOTAL GAS PROD: 396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS, LUCION WELL #: 1 RRCID -> 165383 COMPL. DATE 12/10/1983 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3392 - 3396

01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-			-0-
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
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-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067
COOK RANCH WELL #: B301 RRCID -> 178615 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 4640 - 4670

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	279	-0-	279	279	264	3	15	9	N	14	14	0			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	279					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 279 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BACON ENERGY 042398
SHELTON-PIPPEN WELL #: 7 A RRCID -> 105498 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 446 - 451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	4					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASIN OPERATING INC. 054545
SEDWICK, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 042529 COMPL. DATE 08/31/1967 TOTAL DEPTH 4478 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	254 N	254	-0-	-0-	-0-	250	2	4	9	N	4					59
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					59
03	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					59
04	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					59
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					59
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					59
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					59
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					59
09	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					59
10	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					59
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					59
*12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 2,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
BASIN OPERATING INC. //CONT.// 054545
SOUTH GREEN 69 WELL #: 1 RRCID -> 182828 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 4793 PERF. 4261 - 7277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558 N	255	-0-	-303	-0-	255	2			N	-0-					24
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					24
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					24
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					24
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					24
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					24
07	496 N	426	-0-	-70	-0-	426	2			N	-0-					24
08	434 N	374	-0-	-60	-0-	374	2			N	-0-					24
09	450 N	339	-0-	-111	-0-	339	2			N	-0-					24
10	434 N	378	-0-	-56	-0-	378	2			N	-0-					24
11	360 N	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-					24
12	341 N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 4,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
COTTLE WELL #: 7 RRCID -> 127332 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3838 - 3841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					16
02	588 N	122	-0-	-466	-0-	122	2			N	-0-					16
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					16
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					16
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					16
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	874	2	9	9	N	8					24
07	744 N	611	-0-	-133	-0-	604	2	7	9	N	6					30
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	567	2	1	9	N	1					31
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					31
10	620 N	564	-0-	-56	-0-	564	2			N	-0-					31
11	540 N	529	-0-	-11	-0-	529	2			N	-0-					31
12	744 N	577	-0-	-167	-0-	577	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 7,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
CLAVO OIL, LLC 158307
NAIL B-9 WELL #: 2 RRCID -> 114942 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 1393 PERF. 805 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAIL B-8 WELL #: 6 RRCID -> 128587 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 946 PERF. 760 - 766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAIL "99" WELL #: 1S RRCID -> 148384 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1730 - 1733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
CLAVO OIL, LLC //CONT.// 158307
NAIL WELL #: 142 RRCID -> 161360 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3010 - 4013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAIL, J.H. -D- WELL #: 1A RRCID -> 167955 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 1629 PERF. 1406 - 1410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
CLAVO OIL, LLC //CONT.// 158307
NAIL RANCH WELL #: 2021 RRCID -> 178617 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 820 PERF. 736 - 744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
HOOKER 23 WELL #: 1 RRCID -> 160194 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4713 - 4760

01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			74
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-			74
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			74
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 177436 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 4077 - 4098

01	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	2	N	-0-			49
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-			49
03	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	2	N	-0-			49
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-			49
05	434 N	393	-0-	-41	-0-	393	2	N	-0-			49
06	420 N	344	-0-	-76	-0-	344	2	N	-0-			49
07	403 N	369	-0-	-34	-0-	369	2	N	-0-			49
08	403 N	375	-0-	-28	-0-	375	2	N	-0-			49
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-			49
10	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	2	N	-0-			49
11	360 N	337	-0-	-23	-0-	337	2	N	-0-			49
12	403 N	306	-0-	-97	-0-	306	2	N	-0-			49

TOTAL GAS PROD: 4,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD

DBC OPERATING COMPANY LLC 195725

ISABELLA MARIE WELL #: D 1 RRCID -> 261738 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4230 - 4238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					63
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					63
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1574	2	44	9	N	40					103
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1591	2	2	9	N	2					105
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1679	2	2	9	N	2					107
06	1560	N	1478	-0-	-82	-0-	1478	2			N	-0-					107
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	844	2	1	9	N	1					108
08	1674	N	1064	-0-	-610	-0-	1064	2			N	-0-					108
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1627	2	8	9	N	7					115
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					115
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1601	2	3	9	N	3					118
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: 15,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

DENTEX PETROLEUM, INC. 215940

REYNOLDS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 038652 COMPL. DATE 02/26/1966 TOTAL DEPTH 4130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	167					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	167					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	167					N	NO RPT					-0-
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	167					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	167					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	167					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	167					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	886	2	13	9	N	12					51
02	812	N	794	-0-	-18	-0-	784	2	10	9	N	9					60
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	713	2	11	9	N	10					70
04	870	N	711	-0-	-159	-0-	699	2	12	9	N	11					81
05	868	N	785	-0-	-83	-0-	776	2	9	9	N	8					89
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	779	2	9	9	N	8					97
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	813	2	8	9	N	7					104
08	899	N	814	-0-	-85	-0-	806	2	8	9	N	7					111
09	780	N	710	-0-	-70	-0-	702	2	8	9	N	7					118
10	806	N	778	-0-	-28	-0-	770	2	8	9	N	7					125
11	780	N	756	-0-	-24	-0-	748	2	8	9	N	7					132
12	744	N	710	-0-	-34	-0-	703	2	7	9	N	6					138

TOTAL GAS PROD: 9,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082
COTTLE, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 229023 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4004 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	44	-0-	44	44	44	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	144	-0-	144	188	144	2		N	-0-			-0-
05	287	99	-0-	-188	-0-	99	2		N	-0-			-0-
06	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	62	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	30	-0-				N	-0-			-0-
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			-0-
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			-0-
*12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.A.N. OPERATING INCORPORATED 339763
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 112081 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3636 - 3642

01	868 N	792	-0-	76	-0-	792	2		N	-0-			-0-
02	756 N	696	-0-	60	-0-	696	2		N	-0-			-0-
03	775 N	738	-0-	37	-0-	738	2		N	-0-			-0-
04	780 N	701	-0-	79	-0-	701	2		N	-0-			-0-
05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-			-0-
06	720 N	694	-0-	26	-0-	694	2		N	-0-			-0-
07	713 N	700	-0-	13	-0-	700	2		N	-0-			-0-
08	744 N	704	-0-	40	-0-	704	2		N	-0-			-0-
09	690 N	676	-0-	14	-0-	676	2		N	-0-			-0-
10	713 N	690	-0-	23	-0-	690	2		N	-0-			-0-
11	690 N	645	-0-	45	-0-	645	2		N	-0-			-0-
12	713 N	669	-0-	44	-0-	669	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT WELL #: 3 RRCID -> 198658 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1915 - 1927

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
H.A.N. OPERATING INCORPORATED //CONT.// 339763
GARRETT WELL #: 4 RRCID -> 213609 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1914 - 1924

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES & PATTERSON OPER. CORP. 412104
PITTMAN GROUP WELL #: 1 RRCID -> 087867 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4084 - 4088

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2013 - P&A 02-07-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD

J & TG, LLC 427427
MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 121721 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2580 - 2585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J & W OIL CO.-W. F. 427923
JAMESON WELL #: 1B RRCID -> 178688 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3760 - 3766

01	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2	N	-0-			87
02	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2	N	-0-			87
03	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2	N	-0-			87
04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2	N	-0-			87
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2	N	-0-			87
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2	N	-0-			87
07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2	N	-0-			87
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2	N	-0-			87
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2	N	-0-			87
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	N	-0-			87
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2	N	-0-			87
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			87

TOTAL GAS PROD: 12,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMESON WELL #: 3 C RRCID -> 211330 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3975 - 3995

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	103	1	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/16/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMESON WELL #: 2 B RRCID -> 211438 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3950 - 3978

01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-			20
02	280 N	249	-0-	-31	-0-	249	2	N	-0-			20
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-			20
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-			20
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-			20
06	360 N	151	-0-	-209	-0-	151	2	N	-0-			20
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			20
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-			20
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-			20
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-			20
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	308	2	2	9	N	2	22
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			22

TOTAL GAS PROD: 2,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
J & W OIL CO.-W. F. //CONT.// 427923
HUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 261487 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3950 - 3955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBS, C. E., CO. 429435
NAIL XB WELL #: 1 RRCID -> 118559 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4997 - 5006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	4	1	123	2	N	-0-					-0-
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	6	1	191	2	N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	8	1	265	2	N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	211	2	N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	8	1	255	2	N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	9	1	298	2	N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	9	1	295	2	N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	9	1	294	2	N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	10	1	307	2	N	-0-					-0-
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	9	1	295	2	N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	9	1	303	2	N	-0-					-0-
12	341	N	328	-0-	-13	-0-	10	1	318	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS CREEK SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158104 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4663 - 4667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2014 - P&A 05/02/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD

JNS PRODUCTION, LLC 433134

HARGROVE "A" WELL #: 1 RRCID -> 115826 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 930 PERF. 777 - 785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARGROVE "A" WELL #: 2 RRCID -> 115827 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 940 PERF. 780 - 785

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142
WALKER-BUCKLER TRUST-TRACT 15 WELL #: 10 RRCID -> 082914 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 940 PERF. 879 - 889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROTHE, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 114943 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 4340 - 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
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
03	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	690	N	664	-0-	-26	-0-	664	3			N	-0-					-0-
05	775	N	684	-0-	-91	-0-	684	3			N	-0-					-0-
06	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	3			N	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
09	660	N	555	-0-	-105	-0-	555	3			N	-0-					-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
11	660	N	605	-0-	-55	-0-	605	3			N	-0-					-0-
*12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. //CONT.// 496670
MOORE WELL #: 6401 RRCID -> 196650 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2013 - 2023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
W-B WELL #: 1 RRCID -> 265317 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4408 - 4411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7750	6613	-0-	-1137	10149	6613	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4910	-0-	4910	15059	4910	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	6109	-0-	6109	21168	6109	2		N	-0-			-0-
04	6250	6786	-0-	536	21704	6786	2		N	-0-			-0-
05	7750	7108	-0-	-642	21062	7108	2		N	-0-			-0-
06	7500	5511	-0-	-1989	19073	5511	2		N	-0-			-0-
07	7750	5323	-0-	-2427	16646	5323	2		N	-0-			-0-
08	7750	6111	-0-	-1639	15007	6111	2		N	-0-			-0-
09	7500	6306	-0-	-1194	13813	6306	2		N	-0-			-0-
10	7750	4736	-0-	-3014	10799	4736	2		N	-0-			-0-
11	7500	3593	-0-	-3907	6892	3593	2		N	-0-			-0-
*12	7750	3097	-0-	-4653	2239	3097	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486
CHISM WELL #: 1001 RRCID -> 188940 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3521 - 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
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			4
02	280 N	221	-0-	-59	-0-	221	2		N	-0-			4
03	310 N	239	-0-	-71	-0-	239	2		N	-0-			4
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			4
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			4
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	2		N	-0-			4
07	248 N	197	-0-	-51	-0-	197	2		N	-0-			4
08	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	2		N	-0-			4
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	2		N	-0-			4
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			4
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			4
*12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 2,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
MILLENNIUM OPERATING COMPANY //CONT.// 567486
REAMES "9" WELL #: 1 RRCID -> 190077 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3427 - 3484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1158	2	34	9	N	31					90
02	1064	N	1038	-0-	-26	-0-	1003	2	35	9	N	32					122
03	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	1030	2	41	9	N	37					159
04	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	1079	2	26	9	N	24					183
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1133	2	18	9	N	16	160	1			39
06	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	1025	2			N	-0-					39
07	1147	N	987	-0-	-160	-0-	987	2			N	-0-					39
08	1147	N	964	-0-	-183	-0-	964	2			N	-0-					39
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	988	2	41	9	N	37					76
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1193	2	85	9	N	77					153
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1116	2	25	9	N	23					176
*12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1171	2	34	9	N	31					207

TOTAL GAS PROD: 13,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

REAMES 'A' WELL #: 902 RRCID -> 199332 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3516 - 3530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	700	N	700	-0-	-0-	-0-	667	2	33	9	N	30					93
02	700	N	576	-0-	-124	-0-	550	2	26	9	N	24					117
03	713	N	585	-0-	-128	-0-	554	2	31	9	N	28					145
04	690	N	608	-0-	-82	-0-	582	2	26	9	N	24					169
05	651	N	610	-0-	-41	-0-	603	2	7	9	N	6	157	1			18
06	570	N	496	-0-	-74	-0-	496	2			N	-0-					18
07	620	N	425	-0-	-195	-0-	425	2			N	-0-					18
08	620	N	359	-0-	-261	-0-	359	2			N	-0-					18
09	510	N	376	-0-	-134	-0-	376	2			N	-0-					18
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	700	2	84	9	N	76					94
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	587	2	25	9	N	23					117
*12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	560	2	30	9	N	27					144

TOTAL GAS PROD: 6,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	123	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
P.I.D. DRILLING INC //CONT.// 631265
DAVIS, MERRICK WELL #: 2020 RRCID -> 167924 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4894 - 4905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 193342 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 4173 PERF. 3888 - 3898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					45
02	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					45
03	1457 N	1267	-0-	-190	-0-	1267	2			N	-0-					45
04	1260 N	1201	-0-	-59	-0-	1201	2			N	-0-					45
05	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					45
06	1230 N	1153	-0-	-77	-0-	1153	2			N	-0-					45
07	1240 N	1152	-0-	-88	-0-	1152	2			N	-0-					45
08	1395 N	1159	-0-	-236	-0-	1159	2			N	-0-					45
09	1140 N	1128	-0-	-12	-0-	1128	2			N	-0-					45
10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					45
11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					45
*12	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 14,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRO-STARR 660161
PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 121075 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 435 PERF. 252 - 258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD

PRICKLY PAIR PRODUCTION 677108

EDINGTON, ALICE "B" WELL #: 3 RRCID -> 124236 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 730 - 830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUEST EMG, INC. 684615

MUSSELMAN "29" WELL #: 291J RRCID -> 241787 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2466 - 2470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYAL TEXAN ENERGY CO. 732104

CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 091929 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 454 - 470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
ROYAL TEXAN ENERGY CO. //CONT.// 732104
HEIRS, TERRY WELL #: 1 RRCID -> 185532 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1933 - 1950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE, M. WELL #: 2 RRCID -> 186407 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1950 - 1962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE, M. WELL #: 3 RRCID -> 187426 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
ROYAL TEXAN ENERGY CO. //CONT.// 732104
LANE, M. WELL #: 1 RRCID -> 188072 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2089 PERF. 1918 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
HUDSON(SEC 70) WELL #: 1 RRCID -> 094087 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2468 - 2469

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON (SEC. 70) WELL #: 3 RRCID -> 109285 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2463 - 2465

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. //CONT.// 767534
SMITH WELL #: RRCID -> 130720 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 4255 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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 074381 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1958 - 1982

01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUET 88 WELL #: 1 RRCID -> 128860 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 4042 PERF. 3865 - 3868

01	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2	N	-0-			54
02	1988	N	1953	-0-	-35	-0-	1953	2	N	-0-			54
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2	N	-0-			54
04	2610	N	2091	-0-	-519	-0-	2091	2	N	-0-			54
05	2170	N	2063	-0-	-107	-0-	2063	2	N	-0-			54
06	2280	N	1937	-0-	-343	-0-	1937	2	N	-0-			54
07	2170	N	470	-0-	-1700	-0-	470	2	N	-0-			54
08	2077	N	1725	-0-	-352	-0-	1725	2	N	-0-			54
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2	N	-0-			54
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2	N	-0-			54
11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2	N	-0-			54
12	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT			54

TOTAL GAS PROD: 21,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. //CONT.// 767543
WILLIAMS, LOREN WELL #: 1 RRCID -> 187444 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3828 - 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
01	3100 N	3132	-0-	32	32	3132	2		N	-0-			49
02	2169 N	2137	-0-	-32	-0-	2137	2		N	-0-			49
03	3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2		N	-0-			49
04	2760	2497	-0-	-263	-0-	2497	2		N	-0-			49
05	2852	2565	-0-	-287	-0-	2565	2		N	-0-			49
06	2760	2481	-0-	-279	-0-	2481	2		N	-0-			49
07	2852	2539	-0-	-313	-0-	2539	2		N	-0-			49
08	2852	1905	-0-	-947	-0-	1905	2		N	-0-			49
09	2490 #	2432	-0-	-58	-0-	2432	2		N	-0-			49
10	2542 N	-0-	-0-	-2542	-0-				N	-0-			49
11	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2		N	-0-			49
12	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-				N	NO RPT			49

TOTAL GAS PROD: 25,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, LOREN 37 WELL #: 1 RRCID -> 197217 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1954 - 1959

01	217 N	130	-0-	-87	-0-	130	2		N	-0-			-0-
02	140 N	84	-0-	-56	-0-	84	2		N	-0-			-0-
03	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	2		N	-0-			-0-
04	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2		N	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-			-0-
07	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2		N	-0-			-0-
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN EXPLORATION, INC. 803812
STEPHENS "21" WELL #: 8 RRCID -> 202402 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3889 - 3897

01	1705 N	1616	-0-	-89	-0-	1616	2		N	-0-			46
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2		N	-0-			46
03	1705 N	1336	-0-	-369	-0-	1336	2		N	-0-			46
04	1560 N	760	-0-	-800	-0-	760	2		N	-0-			46
05	1457 N	380	-0-	-1077	-0-	380	2		N	-0-			46
06	1290 N	547	-0-	-743	-0-	547	2		N	-0-			46
07	775 N	568	-0-	-207	-0-	568	2		N	-0-			46
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			46
09	540 N	374	-0-	-166	-0-	374	2		N	-0-			46
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-			46
*11	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2		N	-0-			46
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			46

TOTAL GAS PROD: 10,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
STAR PRODUCTION, INC. 815108
SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 167781 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2322 - 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
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1079	-0-	-41	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2044	-0-	-126	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2136	-0-	-158	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1932	-0-	-114	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1870	-0-	-200	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK, W. I. ESTATE, SEC. 64 WELL #: 9 RRCID -> 170439 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4613 - 4651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
STASNEY WELL SERVICE, LLC //CONT.// 816067
COOK RANCH WELL #: A201 RRCID -> 181435 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 4757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK RANCH 88 WELL #: 65 RRCID -> 246253 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 1539 PERF. 1486 - 1496

01	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3	N	-0-			-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	123	3	N	-0-			-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-			-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-			-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-			-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3	N	-0-			-0-
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3	N	-0-			-0-
08	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3	N	-0-			-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3	N	-0-			-0-
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3	N	-0-			-0-
11	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	3	N	-0-			-0-
12	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIDMORE, ANN 859740
KEEFER WELL #: 3601 RRCID -> 201657 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2011 - 2027

01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3	N	-0-			-0-
02	1792	N	1721	-0-	-71	-0-	1721	3	N	-0-			-0-
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3	N	-0-			-0-
04	1710	N	1422	-0-	-288	-0-	1422	3	N	-0-			-0-
05	1891	N	1304	-0-	-587	-0-	1304	3	N	-0-			-0-
06	1680	N	1334	-0-	-346	-0-	1334	3	N	-0-			-0-
07	1457	N	1252	-0-	-205	-0-	1252	3	N	-0-			-0-
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3	N	-0-			-0-
09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3	N	-0-			-0-
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3	N	-0-			-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-			-0-
12	1612	N	247	-0-	-1365	-0-	247	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE SINGLETON, INC. 870459
B & D WELL #: 1 RRCID -> 155361 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3948 - 3986

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/15/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
TRIPLE SINGLETON, INC. //CONT.// 870459
B & D "A" WELL #: 2 RRCID -> 166552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 3850 - 3898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCLEMORE A-232 WELL #: 4D RRCID -> 152239 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 3202 - 3206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	397	N	397	-0-	-0-	-0-	211	2	186	9	Y	169	290	1			73
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	133					206
							146	9									
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	68	2	89	9	Y	81					287
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	261	2	26	9	Y	24	141	1			170
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	171	2	133	9	Y	121					291
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	362	2	46	9	Y	42	257	1			76
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	180	1	178	2	Y	132					208
							145	9									
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	180	1	57	2	Y	83	135	1			156
							91	9									
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	180	1	147	2	Y	141					297
							155	9									
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	186	1	98	2	Y	169	290	1			176
							186	9									
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	180	1	90	2	Y	145	147	1			174
							160	9									
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	180	1	112	2	Y	145	153	1			166
							160	9									

TOTAL GAS PROD: 4,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,385

VAN OPERATING, LTD. 881442
NAIL, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 049016 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 4558 - 4603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
WHITT OIL & GAS, INC. 921150
LEDBETTER, MORRIS E. WELL #: 1 RRCID -> 108925 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 851 PERF. 796 - 799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132094 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 2570 - 2600

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIOTT WELL #: 1050 RRCID -> 166336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2347 - 2350

01	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	1378	2		N	-0-					-0-
02	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	1204	2		N	-0-					-0-
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2		N	-0-					-0-
04	1320	N	958	-0-	-362	-0-	958	2		N	-0-					-0-
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		N	-0-					-0-
06	1350	N	1169	-0-	-181	-0-	1169	2		N	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-					-0-
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		N	-0-					-0-
09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2		N	-0-					-0-
10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2		N	-0-					-0-
11	1380	N	1337	-0-	-43	-0-	1337	2		N	-0-					-0-
12	1891	N	1349	-0-	-542	-0-	1349	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANE (SCULLY) 82653 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAMPASAS
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
GOTCHER WELL #: 2M RRCID -> 237944 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 1013 - 1213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCULLY EXPLORATION LLC 760540
HOFFPAUIR WELL #: 2 RRCID -> 265246 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFFPAUIR WELL #: 3 RRCID -> 267509 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 1220 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPETCO INC 485885
SHARPE, FRED WELL #: 1 RRCID -> 094483 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3192 - 3720

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
MURRELL, BILLY R. WELL #: 1 RRCID -> 097424 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3184 - 3220

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2014 - PLUGGED 07/01/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 131317 COMPL. DATE 05/26/1989 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 3644 - 3692

01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					17
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					17
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					17
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					17
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					17
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					17
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					17
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					17
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					17
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					17
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					17
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 1,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARPE (ATOKA) //CONT.// 82745 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
OXXN 630579
MURRELL WELL #: 1 RRCID -> 123663 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 3615 - 3781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	2			N	-0-					1
02	392	N	343	-0-	-49	-0-	343	2			N	-0-					1
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					1
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					1
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					1
06	450	N	363	-0-	-87	-0-	363	2			N	-0-					1
07	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-					1
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					1
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-					1
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					1
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					1
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRELL WELL #: 2 RRCID -> 123665 COMPL. DATE 12/30/1986 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3682 - 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
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	252	N	225	-0-	-27	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHULTZ (MARBLE FALLS) //CONT.// 83456 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
PRAIRIE PRODUCTION //CONT.// 675926
SHULTZ, JACK CAROL WELL #: 3 RRCID -> 114708 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2731 - 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
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-			-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-			-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		Y	-0-			-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		Y	-0-			-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		Y	-0-			-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		Y	-0-			-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-			-0-
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-			-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		Y	-0-			-0-
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2		Y	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2		N	-0-			-0-
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2		N	-0-			-0-
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2		N	-0-			-0-
09	150 N	102	-0-	-48	-0-	102	2		N	-0-			-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2		N	-0-			-0-
*12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 018279 COMPL. DATE 10/07/1955 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2111 - 2160

01	186 N	72	-0-	-114	-0-	72	2		N	-0-			-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
06	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	2		N	-0-			-0-
07	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	2		N	-0-			-0-
08	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	2		N	-0-			-0-
09	240 N	146	-0-	-94	-0-	146	2		N	-0-			-0-
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2		N	-0-			-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
*12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIDNEY (MARBLE FALLS) //CONT.// 83486 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
FRY, T. O. WELL #: 1 RRCID -> 018280 COMPL. DATE 11/10/1955 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 2012 - 2115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	162	-0-	-179	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, LIZZIE/T.A.WARD,JR. ET AL/ WELL #: 1 RRCID -> 018284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2170 - 2205

01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, JIMMY WELL #: 1 RRCID -> 259035 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 2634 PERF. 2106 - 2126

01	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	252	N	182	-0-	-70	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	240	N	159	-0-	-81	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			131
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68	2		N	-0-			131
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			131
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			131
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			131
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2		N	-0-			131
07	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2		N	-0-			131
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			131
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			131
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			131
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			131
*12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			131

TOTAL GAS PROD: 1,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2		N	-0-			-0-
02	392 N	384	-0-	-8	-0-	384	2		N	-0-			-0-
03	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	2		N	-0-			-0-
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			-0-
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			-0-
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-
08	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	2		N	-0-			-0-
09	450 N	431	-0-	-19	-0-	431	2		N	-0-			-0-
10	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	2		N	-0-			-0-
11	420 N	417	-0-	-3	-0-	417	2		N	-0-			-0-
*12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	620 N	619	-0-	-1	-0-	619	2		N	-0-			-0-
02	644 N	501	-0-	-143	-0-	501	2		N	-0-			-0-
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-			-0-
04	600 N	530	-0-	-70	-0-	530	2		N	-0-			-0-
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			-0-
06	750 N	685	-0-	-65	-0-	685	2		N	-0-			-0-
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-			-0-
08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		N	-0-			-0-
09	690 N	478	-0-	-212	-0-	478	2		N	-0-			-0-
10	806 N	344	-0-	-462	-0-	344	2		N	-0-			-0-
11	720 N	633	-0-	-87	-0-	633	2		N	-0-			-0-
*12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIKES (CONGL.) //CONT.// 83528 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
FAMBRO "37" WELL #: 1 RRCID -> 211857 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4143 PERF. 3887 - 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
01	868	N	778	-0-	-90	-0-	778	2			N	-0-					152
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					152
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					152
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					152
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	858	2	123	9	N	112					264
06	870	N	810	-0-	-60	-0-	810	2			N	-0-					264
07	992	N	759	-0-	-233	-0-	759	2			N	-0-					264
08	992	N	770	-0-	-222	-0-	770	2			N	-0-	178	1			86
09	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	2			N	-0-					86
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					86
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					86
*12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 10,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER VALLEY (MORRIS) 83640 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
RHYNE, J.V. 706379
MULLINS "B" WELL #: RRCID -> 124139 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3084 - 3096

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/02/2002

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE WELL #: 1 RRCID -> 197277 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2846 - 2856

01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2		N	-0-			-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMBA (MISS.) 83666 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
NEWELL E-87 WELL #: 1D RRCID -> 155311 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4853 - 4931

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAIN, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 150578 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2751 - 2767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDDIE'S ROYALTIES, INC. 241728
POTOMAC GREENWOOD WELL #: 1BH RRCID -> 018324 COMPL. DATE 03/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2626 - 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
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
GREENWOOD, M. F. WELL #: 3BH RRCID -> 018319 COMPL. DATE 03/09/1921 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2646 - 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
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	270	N	122	-0-	-148	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	450	N	392	-0-	-58	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					-0-
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-					-0-
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHULTS, CECIL, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018326 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2990 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
01	496	N	426	-0-	-70	-0-	426	2			N	-0-					-0-
02	448	N	344	-0-	-104	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	420	N	342	-0-	-78	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	390	N	159	-0-	-231	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
10	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	2			N	-0-					-0-
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1085	N	949	-0-	-136	-0-	949	2			N	-0-					-0-
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	996	-0-	-89	-0-	996	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAVENS OIL COMPANY 366469
MAY VETA WELL #: 1A RRCID -> 080384 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2758 - 2764

01	496	N	393	-0-	-103	-0-	393	2			N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	527	N	274	-0-	-253	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	558	N	176	-0-	-382	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	480	N	385	-0-	-95	-0-	385	2			N	-0-					-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
*12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, NOBLE WELL #: 1 RRCID -> 123900 COMPL. DATE 02/20/1987 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2848 - 3792

01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
J & J WHITESIDE INC. 427649
WHITESIDE, E. A., ESTATE WELL #: 1B RRCID -> 018307 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2740 - 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
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	450	N	398	-0-	-52	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
07	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITESIDE, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 018309 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH 2649 PERF. 2595 - 2649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITESIDE, E. A., ESTATE WELL #: 1BH RRCID -> 018323 COMPL. DATE 02/17/1945 TOTAL DEPTH 2689 PERF. 2646 - 2656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48	N	15	-0-	-33	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	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	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-
11	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 453 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
J & J WHITESIDE INC. //CONT.// 427649
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
01	39	N	14	-0-	-25	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	40	N	15	-0-	-25	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	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	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE OIL AND GAS 581275
WASHBURN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 032872 COMPL. DATE 04/02/1964 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2744 - 2765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
LEBLEU WELL #: 1 RRCID -> 105489 COMPL. DATE 03/25/1983 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2704 - 2761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	455	-0-	-134	-0-	455	2			N	-0-					-0-
02	504	N	182	-0-	-322	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-					-0-
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
10	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-					-0-
11	420	N	313	-0-	-107	-0-	313	2			N	-0-					-0-
12	465	N	361	-0-	-104	-0-	361	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
TORCH OPERATING LLC 862620
CAUDLE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 018290 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2794 - 2825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-			-0-
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-			-0-
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-			-0-
04	630 N	628	-0-	-2	-0-	628	3		N	-0-			-0-
05	682 N	650	-0-	-32	-0-	650	3		N	-0-			-0-
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-			-0-
07	651 N	636	-0-	-15	-0-	636	3		N	-0-			-0-
08	651 N	645	-0-	-6	-0-	645	3		N	-0-			-0-
09	630 N	604	-0-	-26	-0-	604	3		N	-0-			-0-
10	651 N	611	-0-	-40	-0-	611	3		N	-0-			-0-
11	630 N	591	-0-	-39	-0-	591	3		N	-0-			-0-
12	620 N	610	-0-	-10	-0-	610	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 018294 COMPL. DATE 06/29/1960 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2777 - 2842

01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-			-0-
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-			-0-
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-			-0-
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3		N	-0-			-0-
05	775 N	724	-0-	-51	-0-	724	3		N	-0-			-0-
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-			-0-
07	713 N	709	-0-	-4	-0-	709	3		N	-0-			-0-
08	713 N	700	-0-	-13	-0-	700	3		N	-0-			-0-
09	660 N	646	-0-	-14	-0-	646	3		N	-0-			-0-
10	713 N	653	-0-	-60	-0-	653	3		N	-0-			-0-
11	690 N	631	-0-	-59	-0-	631	3		N	-0-			-0-
12	682 N	650	-0-	-32	-0-	650	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS, HONORA B., MRS., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 018296 COMPL. DATE 05/16/1961 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 2715 - 2765

01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
02	224 N	164	-0-	-60	-0-	164	3		N	-0-			-0-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
07	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	3		N	-0-			-0-
08	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3		N	-0-			-0-
09	270 N	234	-0-	-36	-0-	234	3		N	-0-			-0-
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3		N	-0-			-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
*12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS,GERALDINE DAVIS, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 018300 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2652 - 2682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTEET, LEE WELL #: 1 RRCID -> 018302 COMPL. DATE 07/06/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2802 - 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
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					63
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					63
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					63
04	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	3			N	-0-					63
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					63
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					63
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					63
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					63
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					63
10	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					63
11	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	3			N	-0-					63
12	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 3,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
POTEET, OMA -A- WELL #: 1A RRCID -> 018303 COMPL. DATE 07/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2804 - 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
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					32
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	3			N	-0-					32
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					32
04	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	3			N	-0-					32
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					32
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					32
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					32
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					32
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					32
10	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					32
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					32
12	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTEET, OMA -B- WELL #: 2B RRCID -> 018304 COMPL. DATE 01/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2790 - 2842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					28
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					28
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					28
04	540	N	446	-0-	-94	-0-	446	3			N	-0-					28
05	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3			N	-0-					28
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					28
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					28
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					28
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					28
10	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					28
11	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	3			N	-0-					28
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 5,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANKIN, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 018305 COMPL. DATE 07/12/1960 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2973 - 3013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
WHITESIDE, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 018308 COMPL. DATE 02/13/1958 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2814 - 2828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					81
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					81
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					81
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					81
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					81
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					81
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					81
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					81
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					81
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					81
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					81
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 1,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SITTERLE (3800) 83795 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 217074 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 3933 PERF. 3782 - 3790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	7	-0-	-334	-0-	1	1	6	2	N	-0-					162
02	336	N	241	-0-	-95	-0-	68	1	163	2	N	9					171
							10	9									
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	33	1	89	2	N	2	76	1			97
							2	9									
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	7	1	21	2	N	1					98
							1	9									
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	16	1	45	2	N	1					99
							1	9									
06	120	N	37	-0-	-83	-0-	6	1	20	2	N	10					109
							11	9									
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	20	2	N	4					113
							4	9									
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	10	1	26	2	N	16					129
							18	9									
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	24	1	68	2	N	4					133
							4	9									
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	18	1	38	2	N	3					136
							3	9									
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	17	1	28	2	N	2					138
							2	9									
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	32	1	90	2	N	5					143
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 915 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

SKAGGS (2700) 83880 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 115345 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2622 - 2630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	947	-0-	-1006	-0-	947	2			N	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
06	930	N	60	-0-	-870	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMYN NATURAL GAS, INC. 170059
MORRIS, O.T. WELL #: 1 RRCID -> 095814 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2656 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COGBURN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 116103 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2728 - 2758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3100		106	-0-	-2994	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	321	-0-	-2479	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	465	N	368	-0-	-97	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	372	N	253	-0-	-119	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	360	N	183	-0-	-177	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	310	N	198	-0-	-112	-0-	198	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
06	780	N	676	-0-	-104	-0-	676	2			N	-0-					-0-
07	744	N	471	-0-	-273	-0-	471	2			N	-0-					-0-
08	744	N	619	-0-	-125	-0-	619	2			N	-0-					-0-
09	690	N	663	-0-	-27	-0-	663	2			N	-0-					-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
*12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	336	N	274	-0-	-62	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	360	N	296	-0-	-64	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	372	N	275	-0-	-97	-0-	275	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2		N	-0-			52
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-			52
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-			52
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-			52
07	992	N	531	-0-	-461	-0-	531	2		N	-0-			52
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			72
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72

TOTAL GAS PROD: 4,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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

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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW (DUFFER) //CONT.// 84447 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
TEXFEL-MONROE WELL #: 2 RRCID -> 116029 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 3957 PERF. 3760 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
GERMANY "B" WELL #: 2 RRCID -> 116920 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3751 - 3760

01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			19
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3		N	-0-			19
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			19
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			19
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			19
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			19
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			19
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			19
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			19
10	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	2		N	-0-			19
11	390 N	354	-0-	-36	-0-	354	2		N	-0-			19
12	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2		N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 2,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
HARRELL, M. WELL #: RRCID -> 111220 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3714 - 3724

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/1998

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW (DUFFER) //CONT.// 84447 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
HARRELL, M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 113366 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 3932 PERF. 3808 - 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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2013 - PLUGGED 08-29-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, C.R. WELL #: 1 RRCID -> 123190 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 3919 PERF. 2412 - 3424

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HARRELL WELL #: 8 RRCID -> 112548 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 3863 PERF. 3754 - 3766

01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-			19
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-			19
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-			19
04	450 N	436	-0-	-14	-0-	436	3	N	-0-			19
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-			19
06	480 N	474	-0-	-6	-0-	474	3	N	-0-			19
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3	N	-0-			19
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-			19
09	480 N	438	-0-	-42	-0-	438	3	N	-0-			19
10	558 N	450	-0-	-108	-0-	450	3	N	-0-			19
11	510 N	420	-0-	-90	-0-	420	3	N	-0-			19
12	465 N	342	-0-	-123	-0-	342	3	N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 5,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW (DUFFER) //CONT.// 84447 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
PARDUE-HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 112549 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3868 - 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
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	300	N	242	-0-	-58	-0-	242	3			N	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 115825 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 3726 - 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
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	410	3	13	9	N	12					145
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					145
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	450	3	17	9	N	15					160
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	422	3	8	9	N	7					167
05	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					167
06	450	N	381	-0-	-69	-0-	381	3			N	-0-					167
07	465	N	368	-0-	-97	-0-	368	3			N	-0-	122	1			45
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					45
09	390	N	264	-0-	-126	-0-	264	3			N	-0-					45
10	496	N	356	-0-	-140	-0-	356	3			N	-0-					45
11	420	N	376	-0-	-44	-0-	359	3	17	9	N	15					60
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	338	3	9	9	N	8					68

TOTAL GAS PROD: 4,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 123787 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3736 - 3746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	364	N	295	-0-	-69	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	372	N	269	-0-	-103	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
09	390	N	263	-0-	-127	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
11	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW (DUFFER) //CONT.// 84447 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 147522 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 3849 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
01	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 158066 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3758 - 3767

01	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					34
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	3			N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					34
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					34
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					34
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	3	1	9	N	1					35
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					35
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					35
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					35
*11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 2,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				N	-0-			101
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW (STRAWN, LOWER) 84447 849 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
PERKINS-BEGGS WELL #: 1 RRCID -> 144048 COMPL. DATE 01/24/1993 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2046 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			46
02	252 N	207	-0-	-45	-0-	207	3		N	-0-			46
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			46
04	240 N	190	-0-	-50	-0-	190	3		N	-0-			46
05	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	3		N	-0-			46
06	210 N	140	-0-	-70	-0-	140	3		N	-0-			46
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			46
08	186 N	4	-0-	-182	-0-	4	2		N	-0-			46
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			46
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			46
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			46
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46

TOTAL GAS PROD: 1,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW-BERRY WELL #: 1 RRCID -> 171038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3769 PERF. 2066 - 2068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOMERVELL (STRAWN) 84562 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SOMERVELL
XTO ENERGY INC. 945936
MCDOWELL, H.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 143674 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3320 - 3364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-			-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-			-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-			-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-			-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-			-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-			-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-			-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-			-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-			-0-
*12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHVIEW 84812 001 ASSOCIATED 49B CNTY: TAYLOR
CO ENERGY 161428
MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 130431 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 2488 PERF. 2295 - 2303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARKMAN (MARBLE FALLS) 84927 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COMANCHE
BAJA PRODUCTION 044650
TEJAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 218895 COMPL. DATE 04/00/1979 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 2765 - 2846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					136
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					136
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					136
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					136
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					136
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					136
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					136
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					136
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					136
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					136
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					136
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608
PIERSON HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 069960 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 3007 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	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	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	4	N	2	-0-	-2 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	4	N	2	-0-	-2 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	4	N	2	-0-	-2 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 078701 COMPL. DATE 05/27/1978 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2704 - 2777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
02	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	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	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11	4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION ENERGY INC. 570410
SPARKMAN WELL #: 3 RRCID -> 100793 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2744 - 2754

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2014 - P&A 08/11/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARROW (ATOKA) //CONT.// 84953 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES //CONT.// 912942
GANKY WELL #: 5 RRCID -> 197275 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2000 - 2006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403 #	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	364 #	231	-0-	-133	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	403 #	262	-0-	-141	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	360 #	337	-0-	-23	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	360 #	260	-0-	-100	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	341 #	259	-0-	-82	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	465 #	396	-0-	-69	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09	450 #	374	-0-	-76	-0-	374	3			N	-0-					-0-
10	465 #	363	-0-	-102	-0-	363	3			N	-0-					-0-
11	390 #	347	-0-	-43	-0-	347	3			N	-0-					-0-
12	403 #	217	-0-	-186	-0-	217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					68
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					68
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					68
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					68
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					68
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					68
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					68
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					68
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					68
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					68
*11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					68
*12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
KATIE NOLA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144761 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 4480 - 4642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
03	713 N	643	-0-	-70	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	660 N	639	-0-	-21	-0-	639	2			N	-0-					-0-
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
06	630 N	625	-0-	-5	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	651 N	615	-0-	-36	-0-	615	2			N	-0-					-0-
08	682 N	608	-0-	-74	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09	630 N	558	-0-	-72	-0-	558	2			N	-0-					-0-
10	620 N	544	-0-	-76	-0-	544	2			N	-0-					-0-
11	600 N	476	-0-	-124	-0-	476	2			N	-0-					-0-
12	589 N	538	-0-	-51	-0-	17	1	521	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGTOWN (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 85369 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
JOAN MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153954 COMPL. DATE 01/04/1995 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4487 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	276	-0-	-189	-0-	276	2			N	-0-					51
02	420	N	272	-0-	-148	-0-	272	2			N	-0-					51
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					51
04	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	2			N	-0-					51
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					51
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					51
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					51
08	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	2			N	-0-					51
09	360	N	282	-0-	-78	-0-	282	2			N	-0-					51
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-	48	1			3
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					3
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	8	1	260	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	496	N	346	-0-	-150	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	392	N	315	-0-	-77	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					-0-
11	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		58	-0-	58 B	98	58	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		51	-0-	51 B	149	51	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		20	-0-	20 B	169	20	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		30	-0-	30 B	199	30	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		50	-0-	50 B	249	50	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		31	-0-	31 B	280	31	2			Y	-0-					-0-
07	293	R	13	-0-	-280 B	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	22	-0-	-40 B	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23 B	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGTOWN (CADDO) //CONT.// 85369 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
OXXN //CONT.// 630579
DUNAWAY WELL #: RRCID -> 275558 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3497 - 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
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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-
08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
COOMER, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 187479 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3212 - 3274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465 N	443	-0-	-22 B	-0-	443	3			N	-0-					16
02	420 N	400	-0-	-20 B	-0-	398	3	2	9	N	2					18
03	465 N	441	-0-	-24 B	-0-	441	3			N	-0-					18
04	420 N	414	-0-	-6 B	-0-	414	3			N	-0-					18
05	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	516	3	2	9	N	2					20
06	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	468	3	3	9	N	3					23
07	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					23
08	527 N	434	-0-	-93 B	-0-	434	3			N	-0-					23
09	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	471	3	13	9	N	12					35
10	434 N	393	-0-	-41 B	-0-	393	3			N	-0-					35
11	420 N	401	-0-	-19 B	-0-	401	3			N	-0-					35
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 4,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SPRINGTOWN (5500) 85369 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
MATHIS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 091768 COMPL. DATE 07/30/1980 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5449 - 5460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					38
02	980 N	893	-0-	-87	-0-	893	2			N	-0-					38
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					38
04	1110 N	542	-0-	-568	-0-	542	2			N	-0-					38
05	992 N	507	-0-	-485	-0-	507	2			N	-0-					38
06	930 N	425	-0-	-505	-0-	425	2			N	-0-					38
07	558 N	425	-0-	-133	-0-	425	2			N	-0-					38
08	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-					38
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					38
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					38
11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					38
*12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	37	1	1148	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 8,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGTOWN (5500) //CONT.// 85369 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
HUTCHESON WELL #: 1 T RRCID -> 092318 COMPL. DATE 08/04/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5494 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS WELL #: 1 T RRCID -> 092320 COMPL. DATE 01/13/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5461 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGTOWN (COMYN) 85369 665 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
MATHIS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 091431 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6289 - 6313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGTOWN (COMYN) //CONT.// 85369 665 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
HARRIS WELL #: 1 C RRCID -> 094400 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5249 - 5255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	2			N	-0-					-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
08	961	N	914	-0-	-47	-0-	914	2			N	-0-					-0-
09	990	N	862	-0-	-128	-0-	862	2			N	-0-					-0-
10	930	N	837	-0-	-93	-0-	837	2			N	-0-					-0-
11	870	N	847	-0-	-23	-0-	847	2			N	-0-					-0-
12	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	#	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-					91
02	196	#	181	-0-	-15	-0-	181	3			Y	-0-					91
03	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					91
04	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					91
05	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					91
06	1721	R	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			Y	-0-					91
07	2031	R	2031	-0-	-0-	-0-	2027	3	4	9	Y	4					95
08	341	#	201	-0-	-140	-0-	198	3	3	9	Y	3					98
09	1710	#	332	-0-	-1378	-0-	332	3			Y	-0-					98
10	1860	#	1537	-0-	-323	-0-	1537	3			Y	-0-					98
11	2011	R	2011	-0-	-0-	-0-	2002	3	9	9	Y	8					106
*12	2217	R	2217	-0-	-0-	-0-	2194	3	23	9	Y	21					127

TOTAL GAS PROD: 11,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

STEPHENS COUNTY REGULAR 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
BARGSLEY, COY 049255
BARGSLEY, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 136608 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3980 - 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARGSLEY, COY "A" WELL #: 1 RRCID -> 139941 COMPL. DATE 00/00/1978 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 1500 - 1550

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
MCWHORTER, V.H. WELL #: 1 RRCID -> 044335 COMPL. DATE 12/11/1961 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1650 - 1680

01	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
03	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
04	60 #	41	-0-	-19	-0-	41	3		N	-0-			-0-
05	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	3		N	-0-			-0-
06	60 #	36	-0-	-24	-0-	36	2		N	-0-			-0-
07	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
08	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
10	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
12	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN BROWN SHALLOW WELL #: 102 A RRCID -> 105178 COMPL. DATE 02/25/1983 TOTAL DEPTH 2187 PERF. 2080 - 2098

01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2014 - PLUGGED 04/17/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
HERRINGTON "A" WELL #: 1 A RRCID -> 116921 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3822 - 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
01	403 #	320	-0-	-83	-0-	317	2	3	9	N	3					124
02	364 #	282	-0-	-82	-0-	278	2	4	9	N	4					128
03	341 #	251	-0-	-90	-0-	251	2			N	-0-					128
04	300 #	233	-0-	-67	-0-	233	2			N	-0-					128
05	310 #	124	-0-	-186	-0-	124	2			N	-0-					128
06	334 R	334	-0-	-0-	-0-	327	2	7	9	N	6					134
07	342 R	342	-0-	-0-	-0-	333	2	9	9	N	8					142
08	333 R	333	-0-	-0-	-0-	325	2	8	9	N	7					149
09	330 #	315	-0-	-15	-0-	311	2	4	9	N	4					153
10	341 #	316	-0-	-25	-0-	313	2	3	9	N	3					156
11	339 R	339	-0-	-0-	-0-	307	2	32	9	N	29	162	1			23
12	341 #	320	-0-	-21	-0-	314	2	6	9	N	5					28

TOTAL GAS PROD: 3,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 123312 COMPL. DATE 03/25/1983 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4061 - 4065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372 #	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	336 #	301	-0-	-35	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	452 R	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
04	509 R	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	372 #	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	360 #	325	-0-	-35	-0-	323	2	2	9	N	2					2
07	374 R	374	-0-	-0-	-0-	370	2	4	9	N	4					6
08	372 #	263	-0-	-109	-0-	255	2	8	9	N	7					13
09	510 #	337	-0-	-173	-0-	330	2	7	9	N	6					19
10	428 R	428	-0-	-0-	-0-	403	2	25	9	N	23					42
11	360 #	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					42
12	372 #	350	-0-	-22	-0-	348	2	2	9	N	2					44

TOTAL GAS PROD: 4,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

PRITCHARD WELL #: 2 RRCID -> 123313 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3549 - 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
01	217 #	155	-0-	-62	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
02	168 #	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
04	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
05	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
06	240 #	176	-0-	-64	-0-	173	2	3	9	Y	3					3
07	248 #	205	-0-	-43	-0-	198	2	7	9	Y	6					9
08	145 R	145	-0-	-0-	-0-	136	2	9	9	Y	8					17
09	270 #	185	-0-	-85	-0-	176	2	9	9	Y	8					25
10	217 #	215	-0-	-2	-0-	215	2			Y	-0-					25
11	210 #	187	-0-	-23	-0-	187	2			Y	-0-					25
12	217 #	185	-0-	-32	-0-	185	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 2,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
PRITCHARD WELL #: 3 RRCID -> 123314 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3538 - 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
01	155 #	118	-0-	-37	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
02	112 #	86	-0-	-26	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
03	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
04	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
05	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
06	167 R	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	1					1
07	191 R	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2	9	Y	2					3
08	136 R	136	-0-	-0-	-0-	130	2	6	9	Y	5					8
09	270 #	172	-0-	-98	-0-	168	2	4	9	Y	4					12
10	209 R	209	-0-	-0-	-0-	205	2	4	9	Y	4					16
11	188 R	188	-0-	-0-	-0-	179	2	9	9	Y	8					24
12	186 #	178	-0-	-8	-0-	177	2	1	9	Y	1					25

TOTAL GAS PROD: 2,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 123317 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 2022 - 2030

01	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	56 #	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	90 #	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*12	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILBY WELL #: 1 RRCID -> 135804 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3819 - 3827

*01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
*03	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*04	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*05	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*06	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*07	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*08	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*09	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*10	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*11	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*12	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
02	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
03	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
04	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
05	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
06	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
07	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
08	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
09	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
10	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
11	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
*12	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 170248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1588 PERF. 1511 - 1517

01	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
02	28 #	21	-0-	-7	-0-	21	2		N	-0-			-0-
03	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
04	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	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 #	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
08	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
09	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
10	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
12	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S & E REAL ESTATE CORP. WELL #: 3 RRCID -> 175264 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1687 - 1696

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
JACKSON, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 186525 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1440 - 1458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	28 #	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASCOCK, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 194207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1784 - 1794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186 #	91	-0-	-95	-0-	76	2	15	9	N	14					66
02	112 #	103	-0-	-9	-0-	75	2	28	9	N	25					91
03	124 R	124	-0-	-0-	-0-	90	2	34	9	N	31					122
04	120 #	109	-0-	-11	-0-	84	2	25	9	N	23					145
05	124 #	102	-0-	-22	-0-	78	2	24	9	N	22					167
06	120 #	71	-0-	-49	-0-	56	2	15	9	N	14					181
07	142 R	142	-0-	-0-	-0-	102	2	40	9	N	36	170	1			47
08	132 R	132	-0-	-0-	-0-	96	2	36	9	N	33					80
09	120 #	100	-0-	-20	-0-	60	2	40	9	N	36					116
10	155 #	82	-0-	-73	-0-	50	2	32	9	N	29					145
11	150 #	84	-0-	-66	-0-	48	2	36	9	N	33					178
12	155 #	101	-0-	-54	-0-	81	2	20	9	N	18	160	1			36

TOTAL GAS PROD: 1,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

LEDBETTER "SOUTH" WELL #: 1 RRCID -> 224470 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	2168	-0-	215	14391	2168	2			N	-0-					-0-
02	1764	1978	-0-	214	14605	1978	2			N	-0-					-0-
03	1953	1813	-0-	-140	14465	1813	2			N	-0-					-0-
04	1890	1990	-0-	100	14565	1990	2			N	-0-					-0-
05	1953	2003	-0-	50	14615	2003	2			N	-0-					-0-
06	1890	1897	-0-	7	14622	1897	2			N	-0-					-0-
07	1953	1890	-0-	-63	14559	1890	2			N	-0-					-0-
08	1953	1787	-0-	-166	14393	1787	2			N	-0-					-0-
09	1890	1703	-0-	-187	14206	1703	2			N	-0-					-0-
10	1953	1802	-0-	-151	14055	1802	2			N	-0-					-0-
11	1890	1756	-0-	-134	13921	1756	2			N	-0-					-0-
*12	1953	1727	-0-	-226	13695	1727	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	930	#	731	-0-	-199	-0-	103	1	620	3	N	7					67
							8	9									
02	840	#	539	-0-	-301	-0-	93	1	439	3	N	6					73
							7	9									
03	868	#	681	-0-	-187	-0-	103	1	564	3	N	13					86
							14	9									
04	915	R	915	-0-	-0-	-0-	100	1	796	3	N	17					103
							19	9									
05	744	#	519	-0-	-225	-0-	103	1	413	3	N	3					106
							3	9									
06	720	#	532	-0-	-188	-0-	100	1	425	3	N	6					112
							7	9									
07	961	#	901	-0-	-60	-0-	103	1	785	3	N	12					124
							13	9									
08	1104	R	1104	-0-	-0-	-0-	103	1	986	3	N	14					138
							15	9									
09	997	R	997	-0-	-0-	-0-	100	1	880	3	N	15					153
							17	9									
10	918	R	918	-0-	-0-	-0-	103	1	801	3	N	13					166
							14	9									
11	1080	#	733	-0-	-347	-0-	99	1	623	3	N	10					176
							11	9									
12	1116	#	1025	-0-	-91	-0-	103	1	913	3	N	8					184
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 9,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

BROWER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 186683 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4154 - 4164

01	186	#	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					47
02	168	#	115	-0-	-53	-0-	113	2	2	9	N	2					49
03	186	#	98	-0-	-88	-0-	96	2	2	9	N	2					51
04	150	#	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					51
05	155	#	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					51
06	150	#	60	-0-	-90	-0-	60	2			N	-0-					51
07	124	#	73	-0-	-51	-0-	70	2	3	9	N	3					54
08	124	#	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					54
09	120	#	63	-0-	-57	-0-	61	2	2	9	N	2					56
10	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					56
11	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					56
*12	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 1,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BRITTON OPERATING, INC. 094640
HOKETT WELL #: 1 RRCID -> 137589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4555 PERF. 4007 - 4011

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
BURTON SERVICES, INC. 112251
STELLE WELL #: 1 RRCID -> 115339 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3948 - 3958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			-0-
02	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
03	1112 R	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-			-0-
04	796 R	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-			-0-
05	610 R	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-			-0-
06	660 #	520	-0-	-140	-0-	520	2		N	-0-			-0-
07	682 #	370	-0-	-312	-0-	370	2		N	-0-			-0-
08	682 #	300	-0-	-382	-0-	300	2		N	-0-			-0-
09	660 #	248	-0-	-412	-0-	248	2		N	-0-			-0-
10	620 #	236	-0-	-384	-0-	236	2		N	-0-			-0-
11	510 #	210	-0-	-300	-0-	210	2		N	-0-			-0-
12	372 #	190	-0-	-182	-0-	190	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 123955 COMPL. DATE 09/00/1998 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1924 - 1932

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOLEN WELL #: 1 RRCID -> 146050 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3560 - 3620

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
02	56 #	37	-0-	-19	-0-	37	3		N	-0-			-0-
03	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
04	120 #	60	-0-	-60	-0-	60	3		N	-0-			-0-
05	124 #	62	-0-	-62	-0-	62	3		N	-0-			-0-
06	120 #	58	-0-	-62	-0-	58	3		N	-0-			-0-
07	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	3		N	-0-			-0-
08	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
09	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-			-0-
10	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-
11	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	3		N	-0-			-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DBC OPERATING COMPANY LLC 195725
POWELL ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 152887 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1930 - 1940

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
ELLIS-ROBBINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 111238 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3181 - 3170

01	310 #	304	-0-	-6	-0-	304	3		N	-0-			21
02	280 #	243	-0-	-37	-0-	243	3		N	-0-			21
03	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			21
04	300 #	296	-0-	-4	-0-	296	3		N	-0-			21
05	310 #	292	-0-	-18	-0-	292	3		N	-0-			21
06	390 #	257	-0-	-133	-0-	257	3		N	-0-			21
07	403 #	266	-0-	-137	-0-	266	3		N	-0-			21
08	403 #	297	-0-	-106	-0-	297	3		N	-0-			21
09	300 #	266	-0-	-34	-0-	266	3		N	-0-			21
10	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			21
11	300 #	272	-0-	-28	-0-	272	3		N	-0-			21
12	310 #	266	-0-	-44	-0-	266	3		N	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 3,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
KIGHT, JUDITH WINSTON -B- WELL #: 1 RRCID -> 141409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4174 PERF. 3762 - 3782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085 #	1033	-0-	-52	-0-	963	3	70	9	N	64					206
02	1120 #	922	-0-	-198	-0-	915	3	7	9	N	6	175	1			37
03	1240 #	1166	-0-	-74	-0-	1015	3	151	9	N	137					174
04	1200 #	1091	-0-	-109	-0-	1015	3	76	9	N	69	173	1			70
05	1178 #	890	-0-	-288	-0-	853	3	37	9	N	34					104
06	1140 #	783	-0-	-357	-0-	766	3	17	9	N	15					119
07	1178 #	926	-0-	-252	-0-	887	3	39	9	N	35					154
08	1178 #	891	-0-	-287	-0-	857	3	34	9	N	31					185
09	1080 #	656	-0-	-424	-0-	641	3	15	9	N	14	170	1			29
10	930 #	623	-0-	-307	-0-	582	3	41	9	N	37					66
11	900 #	493	-0-	-407	-0-	469	3	24	9	N	22					88
12	930 #	510	-0-	-420	-0-	501	3	9	9	N	8					96

TOTAL GAS PROD: 9,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

COPELAND-MITCHELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 258976 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3339 - 3385

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, R.M. ESTATE "H" WELL #: 2 RRCID -> 265375 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4121 - 4192

01	279 #	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	392 #	152	-0-	-240	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	434 #	20	-0-	-414	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	420 #	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	595 R	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2014 - PLUGGED 06/02/14

TOTAL GAS PROD: 1,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, R.M. ESTATE "G" WELL #: 2 RRCID -> 273280 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3730 - 3750

05	3600	2072	-0-	-1528	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
06	4500	1704	-0-	-2796	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
07	4650	1089	-0-	-3561	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
08	4650	1681	-0-	-2969	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
09	4500	1425	-0-	-3075	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
10	1504 R	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
11	990 R	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
12	1674 #	1243	-0-	-431	-0-	1243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, JIMMY R. WELL #: 2 U RRCID -> 169038 COMPL. DATE 08/17/1976 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENSTAR ENERGY, INC. 253221
NIX, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 185536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1992 PERF. 1612 - 1640

01	14 #	10	-0-	-4	-0-	10	2	N	-0-			-0-
02	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			-0-
03	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-
04	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-
05	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			-0-
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-			-0-
07	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-			-0-
08	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-			-0-
09	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-			-0-
10	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-			-0-
11	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-			-0-
12	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
ESTACADO ENERGY, LLC 254441
KNOX, M. C. WELL #: 11 RRCID -> 143298 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3064 - 3067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOAG, INC. 274964
GOFORTH, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 115828 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3794 - 3799

01	868 #	814	-0-	-54	-0-	814	2	N	-0-			-0-
02	784 #	729	-0-	-55	-0-	729	2	N	-0-			-0-
03	868 #	797	-0-	-71	-0-	797	2	N	-0-			-0-
04	810 #	785	-0-	-25	-0-	785	2	N	-0-			-0-
05	817 R	817	-0-	-0-	-0-	817	2	N	-0-			-0-
06	780 #	481	-0-	-299	-0-	481	2	N	-0-			-0-
07	806 #	118	-0-	-688	-0-	118	2	N	-0-			-0-
08	806 #	717	-0-	-89	-0-	717	2	N	-0-			-0-
09	895 R	895	-0-	-0-	-0-	895	2	N	-0-			-0-
10	856 R	856	-0-	-0-	-0-	856	2	N	-0-			-0-
11	794 R	794	-0-	-0-	-0-	794	2	N	-0-			-0-
12	930 #	723	-0-	-207	-0-	723	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOFORTH, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 115829 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3797 - 3804

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922			N	NO RPT			-0-
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					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	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3	#	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGFORD, G. R. WELL #: 2 RRCID -> 185434 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3973 - 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
01	31	#	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	28	#	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	30	#	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	13	#	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	7	#	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	7	#	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*12	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART, H. W. WELL #: 1A RRCID -> 247991 COMPL. DATE 07/25/1963 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 2702 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	#	15	-0-	-171	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	168	#	6	-0-	-162	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	15	#	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
HILL, CHARLES DRILLING, INC. 386849
FLOURNOY "B" WELL #: B 4 RRCID -> 111235 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1810 - 1844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 248275 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4137 PERF. 3682 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940
FRANKS,THOMAS B WELL #: 1 RRCID -> 129847 COMPL. DATE 04/02/1979 TOTAL DEPTH 4469 PERF. 4408 - 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
06	14B DENY	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ITX CORPORATION 427179
VEALE, A. S. -C- WELL #: 7 RRCID -> 181952 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677
MOK WELL #: 1 RRCID -> 183007 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4014 - 4018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
02	112 #	10	-0-	-102	-0-	10	2		N	-0-			-0-
03	93 #	9	-0-	-84	-0-	9	2		N	-0-			-0-
04	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
05	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
06	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
07	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
08	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
09	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
10	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
11	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
12	155 #	126	-0-	-29	-0-	126	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
KEATING ENERGY, INC. 453142
HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 141242 COMPL. DATE 02/25/1959 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3783 - 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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLION WELL SERVICE INC. 461100
FAMBRO,J.M. WELL #: 2 RRCID -> 128815 COMPL. DATE 03/14/1975 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1802 - 1888

01	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2	N	-0-			-0-
02	84 #	68	-0-	-16	-0-	68	2	N	-0-			-0-
03	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2	N	-0-			-0-
04	90 #	79	-0-	-11	-0-	79	2	N	-0-			-0-
05	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2	N	-0-			-0-
06	90 #	80	-0-	-10	-0-	80	2	N	-0-			-0-
07	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-
08	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2	N	-0-			-0-
09	90 #	77	-0-	-13	-0-	77	2	N	-0-			-0-
10	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2	N	-0-			-0-
11	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	2	N	-0-			-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
EPPEY JENNINGS WELL #: 2 L RRCID -> 106123 COMPL. DATE 10/22/1976 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3455 - 3473

01	744 #	524	-0-	-220	-0-	524	2	N	-0-			-0-
02	672 #	463	-0-	-209	-0-	463	2	N	-0-			-0-
03	682 #	477	-0-	-205	-0-	477	2	N	-0-			-0-
04	600 #	445	-0-	-155	-0-	445	2	N	-0-			-0-
05	570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-			-0-
06	520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-			-0-
07	533 R	533	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-			-0-
08	558 #	486	-0-	-72	-0-	486	2	N	-0-			-0-
09	540 #	498	-0-	-42	-0-	498	2	N	-0-			-0-
10	558 #	512	-0-	-46	-0-	512	2	N	-0-			-0-
11	510 #	413	-0-	-97	-0-	413	2	N	-0-			-0-
12	527 #	413	-0-	-114	-0-	413	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
MAGELLAN RESOURCES 521353
FAMBRO, J. M. -H- WELL #: RRCID -> 141414 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1837 - 1849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
SIKES F WELL #: 2 RRCID -> 108626 COMPL. DATE 11/25/1983 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3981 - 3989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
SIKES FF WELL #: 1 A RRCID -> 109287 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1957 - 1965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248 #	232	-0-	-16	-0-	232	2		N	-0-			-0-
02	224 #	176	-0-	-48	-0-	176	2		N	-0-			-0-
03	248 #	217	-0-	-31	-0-	217	2		N	-0-			-0-
04	240 #	139	-0-	-101	-0-	139	2		N	-0-			-0-
05	217 #	202	-0-	-15	-0-	202	2		N	-0-			-0-
06	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
07	813 R	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-			-0-
08	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
09	210 #	182	-0-	-28	-0-	182	2		N	-0-			-0-
10	806 #	207	-0-	-599	-0-	207	2		N	-0-			-0-
11	780 #	225	-0-	-555	-0-	225	2		N	-0-			-0-
12	806 #	261	-0-	-545	-0-	261	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIKES FF WELL #: 2 A RRCID -> 109721 COMPL. DATE 01/29/1984 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1949 - 1955

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, G.T. WELL #: 1 RRCID -> 113368 COMPL. DATE 08/19/1975 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1840 - 1844

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBRO C WELL #: 1 RRCID -> 159688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2131 - 2143

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBROUGH, W. WELL #: 8 RRCID -> 172019 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 2115 - 2118

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
FAMBROUGH, W. WELL #: 4 RRCID -> 172022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2110 - 2118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER, L. WELL #: 3 RRCID -> 196772 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3218 - 3223

01	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	185	-0-	185	185	185	2			Y	-0-					-0-
03	422 R	237	-0-	-185	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
04	240 #	234	-0-	-6	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
05	248 #	228	-0-	-20	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
06	240 #	235	-0-	-5	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
07	248 #	222	-0-	-26	-0-	210	2	12	9	Y	11					11
08	248 #	176	-0-	-72	-0-	158	2	18	9	Y	16	16	1			11
09	240 #	157	-0-	-83	-0-	146	2	11	9	Y	10					21
10	248 #	200	-0-	-48	-0-	200	2			Y	-0-					21
11	240 #	174	-0-	-66	-0-	160	2	14	9	Y	13					34
12	217 #	178	-0-	-39	-0-	159	2	19	9	Y	17					51

TOTAL GAS PROD: 2,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

CRIDER WELL #: 1 RRCID -> 226461 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 3550 - 3557

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
HALL '8' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269690 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2468 - 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
01	62 #	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	8 #	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	90 R	90	-0-	-0-	-0-	1	2	89	9	N	81					81
05	4 #	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					81
06	4 #	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					81
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					81
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					81
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					81
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					81
11	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	51	1	3	5	27
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 103 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

RED GAP OIL & GAS LLC 697026
LINK "76" WELL #: 3 RRCID -> 253453 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1706 - 1814

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 26312 06/01/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIPTIDE ENERGY LLC 712946
WILLARDS WISH WELL #: 1 RRCID -> 170645 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4166 - 4174

01	992 #	980	-0-	-12	-0-	980	2			N	-0-					-0-
02	896 #	879	-0-	-17	-0-	879	2			N	-0-					-0-
03	1007 R	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
04	960 #	820	-0-	-140	-0-	820	2			N	-0-					-0-
05	1007 R	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
06	987 R	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
07	992 #	952	-0-	-40	-0-	952	2			N	-0-					-0-
08	992 #	974	-0-	-18	-0-	974	2			N	-0-					-0-
09	1016 R	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
10	1041 R	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
11	990 #	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-
12	961 #	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	837 #	800	-0-	-37	-0-	765	2	35	9	N	32	167	1			60
02	779 R	779	-0-	-0-	-0-	691	2	88	9	N	80					140
03	837 #	793	-0-	-44	-0-	752	2	41	9	N	37					177
04	810 #	793	-0-	-17	-0-	739	2	54	9	N	49	171	1			55
05	868 #	778	-0-	-90	-0-	735	2	43	9	N	39					94
06	840 #	776	-0-	-64	-0-	731	2	45	9	N	41					135
07	868 #	804	-0-	-64	-0-	756	2	48	9	N	44					179
08	810 R	810	-0-	-0-	-0-	762	2	48	9	N	44	169	1			54
09	780 #	766	-0-	-14	-0-	697	2	69	9	N	63					117
10	806 #	724	-0-	-82	-0-	677	2	47	9	N	43					160
11	780 #	733	-0-	-47	-0-	707	2	26	9	N	24					184
12	806 #	752	-0-	-54	-0-	701	2	51	9	N	46	170	1			60

TOTAL GAS PROD: 9,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 542

SBS OIL COMPANY 749870
FAMBRO-VICK WELL #: 2 RRCID -> 252147 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3754 PERF. 1818 - 1872

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
HINSON, ED WELL #: 12 RRCID -> 146315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4162 - 4216

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-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
JOHNSON, M. R. WELL #: 13 RRCID -> 169034 COMPL. DATE 09/16/1979 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
01	248 #	201	-0-	-47	-0-	201	3		N	-0-			-0-
02	196 #	173	-0-	-23	-0-	173	3		N	-0-			-0-
03	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
04	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
05	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-
06	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
07	248 #	171	-0-	-77	-0-	171	3		N	-0-			-0-
08	403 #	222	-0-	-181	-0-	222	3		N	-0-			-0-
09	390 #	212	-0-	-178	-0-	212	3		N	-0-			-0-
10	403 #	232	-0-	-171	-0-	232	3		N	-0-			-0-
11	330 #	289	-0-	-41	-0-	289	3		N	-0-			-0-
*12	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SQUYRES OIL CO., INC. 810818
GARDENHIRE, W. J. WELL #: 6 RRCID -> 053459 COMPL. DATE 39/03/1958 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2100 - 2200

01	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
02	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
03	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
04	180 #	144	-0-	-36	-0-	144	3		N	-0-			-0-
05	186 #	138	-0-	-48	-0-	138	3		N	-0-			-0-
06	180 #	125	-0-	-55	-0-	125	3		N	-0-			-0-
07	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	3		N	-0-			-0-
08	155 #	130	-0-	-25	-0-	130	3		N	-0-			-0-
09	150 #	125	-0-	-25	-0-	125	3		N	-0-			-0-
10	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
11	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
*12	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANT WELL #: 1 RRCID -> 121351 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 2154 PERF. 2102 - 2109

01	13 #	12	-0-	-1	-0-	12	3		N	-0-			-0-
02	14 #	9	-0-	-5	-0-	9	3		N	-0-			-0-
03	14 #	10	-0-	-4	-0-	10	3		N	-0-			-0-
04	14 #	8	-0-	-6	-0-	8	3		N	-0-			-0-
05	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	3		N	-0-			-0-
06	12 #	8	-0-	-4	-0-	8	3		N	-0-			-0-
07	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
08	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
09	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
10	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-			-0-
11	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	3		N	-0-			-0-
12	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818
BRUCE, M.C. WELL #: 2 RRCID -> 122612 COMPL. DATE 12/17/1923 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 2003 - 2103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 #	26	-0-	-36	-0-	26	3		N	-0-			-0-
02	28 #	27	-0-	-1	-0-	27	3		N	-0-			-0-
03	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
04	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
05	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
06	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-
07	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
08	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
09	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-
10	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
11	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
*12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUCE, M.C. WELL #: 4 RRCID -> 122620 COMPL. DATE 05/08/1952 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2025 - 2043

01	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	3		N	-0-			-0-
02	28 #	27	-0-	-1	-0-	27	3		N	-0-			-0-
03	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
04	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
05	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
06	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-			-0-
07	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
08	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
09	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-
10	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
11	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRATT, D.C. WELL #: 13 RRCID -> 122622 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 2004 - 2012

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818
WALKER, NANNIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 122623 COMPL. DATE 11/21/1949 TOTAL DEPTH 2118 PERF. 2029 - 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
01	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-			-0-
02	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
03	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
04	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
05	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
06	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
07	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
08	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
09	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
10	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
11	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
*12	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARMON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 122627 COMPL. DATE 05/12/1921 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 2015 - 2075

01	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
02	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
03	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
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-
09	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
10	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
11	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
12	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARMON, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 122628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2094 PERF. 2063 - 2073

01	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			-0-
02	28 #	13	-0-	-15	-0-	13	3		N	-0-			-0-
03	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
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-
09	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
10	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
11	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
12	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 156 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
02	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
03	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
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-
09	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
10	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
11	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
12	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 122630 COMPL. DATE 02/21/1921 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1898 - 1920

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 122631 COMPL. DATE 06/16/1947 TOTAL DEPTH 1940 PERF. 1870 - 1929

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818
BRUCE,M.C. "A" WELL #: 7 RRCID -> 124992 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2108 - 2122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-
02	140 #	84	-0-	-56	-0-	84	3		N	-0-			-0-
03	155 #	97	-0-	-58	-0-	97	3		N	-0-			-0-
04	150 #	106	-0-	-44	-0-	106	3		N	-0-			-0-
05	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
06	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
07	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
08	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
09	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
10	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
11	150 #	115	-0-	-35	-0-	115	3		N	-0-			-0-
*12	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLESKY, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 124994 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 2771 - 2785

01	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
03	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
04	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
05	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
06	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
07	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
08	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
09	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
10	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
11	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
*12	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUCE,M.C. WELL #: 1 RRCID -> 125882 COMPL. DATE 07/10/1923 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 2006 - 2026

01	155 #	77	-0-	-78	-0-	77	3		N	-0-			-0-
02	112 #	82	-0-	-30	-0-	82	3		N	-0-			-0-
03	124 #	68	-0-	-56	-0-	68	3		N	-0-			-0-
04	90 #	60	-0-	-30	-0-	60	3		N	-0-			-0-
05	93 #	63	-0-	-30	-0-	63	3		N	-0-			-0-
06	90 #	52	-0-	-38	-0-	52	3		N	-0-			-0-
07	93 #	67	-0-	-26	-0-	67	3		N	-0-			-0-
08	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
09	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-			-0-
10	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
11	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
*12	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818
WILLIAMS,J.M. WELL #: 6 RRCID -> 125906 COMPL. DATE 00/00/1923 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 2040 - 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
01	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
02	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
03	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
04	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
05	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
06	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
07	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
08	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
09	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
10	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			-0-
11	60 #	38	-0-	-22	-0-	38	3		N	-0-			-0-
12	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS,J.M. WELL #: 2 RRCID -> 125907 COMPL. DATE 00/00/1924 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2130 - 2145

01	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50	3		N	-0-			-0-
03	62 #	23	-0-	-39	-0-	23	3		N	-0-			-0-
04	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
05	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
06	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
07	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
08	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
09	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
10	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
11	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-			-0-
12	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARDENHIRE,W.J. WELL #: 2 RRCID -> 127489 COMPL. DATE 03/12/1924 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2025 - 2043

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818
GARDENHIRE,W.J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 127490 COMPL. DATE 03/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2090 - 2100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
02	140 #	57	-0-	-83	-0-	57	3		N	-0-			-0-
03	155 #	64	-0-	-91	-0-	64	3		N	-0-			-0-
04	150 #	70	-0-	-80	-0-	70	3		N	-0-			-0-
05	124 #	60	-0-	-64	-0-	60	3		N	-0-			-0-
06	90 #	52	-0-	-38	-0-	52	3		N	-0-			-0-
07	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
08	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			-0-
09	60 #	41	-0-	-19	-0-	41	3		N	-0-			-0-
10	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3		N	-0-			-0-
11	60 #	22	-0-	-38	-0-	22	3		N	-0-			-0-
12	62 #	21	-0-	-41	-0-	21	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUCE,M.C.-A- WELL #: 3 RRCID -> 127492 COMPL. DATE 06/08/1924 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2098 - 2120

01	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			-0-
02	84 #	56	-0-	-28	-0-	56	3		N	-0-			-0-
03	93 #	64	-0-	-29	-0-	64	3		N	-0-			-0-
04	90 #	71	-0-	-19	-0-	71	3		N	-0-			-0-
05	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
06	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	3		N	-0-			-0-
07	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
08	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
10	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3		N	-0-			-0-
11	120 #	77	-0-	-43	-0-	77	3		N	-0-			-0-
12	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRATT, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 192392 COMPL. DATE 09/03/1926 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1906 - 2043

01	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
02	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
03	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
04	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
05	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
06	180 #	159	-0-	-21	-0-	159	3		N	-0-			-0-
07	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
08	186 #	174	-0-	-12	-0-	174	3		N	-0-			-0-
09	180 #	171	-0-	-9	-0-	171	3		N	-0-			-0-
10	186 #	181	-0-	-5	-0-	181	3		N	-0-			-0-
11	180 #	171	-0-	-9	-0-	171	3		N	-0-			-0-
12	186 #	159	-0-	-27	-0-	159	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818
PRATT, D. C. WELL #: 10 RRCID -> 192393 COMPL. DATE 09/02/1936 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1976 - 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
01	343	R	343	-0-	-0-	-0-	334	3	9	9	N	8					76
02	295	R	295	-0-	-0-	-0-	288	3	7	9	N	6					82
03	369	R	369	-0-	-0-	-0-	358	2	11	9	N	10					92
04	358	R	358	-0-	-0-	-0-	348	3	10	9	N	9					101
05	377	R	377	-0-	-0-	-0-	374	3	3	9	N	3					104
06	360	#	323	-0-	-37	-0-	322	3	1	9	N	1					105
07	379	R	379	-0-	-0-	-0-	378	3	1	9	N	1					106
08	372	#	353	-0-	-19	-0-	352	3	1	9	N	1					107
09	360	#	354	-0-	-6	-0-	348	3	6	9	N	5					112
10	378	R	378	-0-	-0-	-0-	366	3	12	9	N	11					123
11	360	#	350	-0-	-10	-0-	348	3	2	9	N	2					125
12	372	#	331	-0-	-41	-0-	324	3	7	9	N	6					131

TOTAL GAS PROD: 4,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

LANGFORD, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 193554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3554 - 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
01	71	R	71	-0-	-0-	-0-	69	3	2	9	N	2					38
02	84	#	53	-0-	-31	-0-	52	3	1	9	N	1					39
03	93	#	54	-0-	-39	-0-	53	3	1	9	N	1					40
04	90	#	35	-0-	-55	-0-	34	3	1	9	N	1					41
05	62	#	61	-0-	-1	-0-	60	3	1	9	N	1					42
06	60	#	35	-0-	-25	-0-	34	3	1	9	N	1					43
07	66	R	66	-0-	-0-	-0-	65	3	1	9	N	1					44
08	62	#	59	-0-	-3	-0-	58	3	1	9	N	1					45
09	60	#	56	-0-	-4	-0-	54	3	2	9	N	2					47
10	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					47
11	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					47
12	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 660 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

US. FUELS, INC. 879264
FARABEE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 044336 COMPL. DATE 12/07/1961 TOTAL DEPTH 1920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
WHITE, JACK OPERATING 918443
MARTIN, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 257137 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3942 - 3948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	#	176	-0-	-165	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	336	#	185	-0-	-151	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	372	#	188	-0-	-184	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	330	#	223	-0-	-107	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	210	#	109	-0-	-101	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	217	#	4	-0-	-213	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, ROSA WELL #: 2 RRCID -> 266986 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A

01	341	#	176	-0-	-165	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	336	#	185	-0-	-151	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	372	#	188	-0-	-184	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	330	#	224	-0-	-106	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	210	#	108	-0-	-102	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	217	#	4	-0-	-213	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
HOUSTON, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 260856 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 2052 - 2088

01	2418		6313	-0-	3895	17770	6245	2	68	9	N	62					103
02	2184		5367	-0-	3183	20953	5301	2	66	9	N	60					163
03	2418		6231	-0-	3813	24766	6153	2	78	9	N	71	170	1			64
04	2340		5724	-0-	3384	28150	5652	2	72	9	N	65					129
05	2418		3318	-0-	900	29050	3272	2	46	9	N	42					171
06	2340		584	-0-	-1756	27294	537	2	47	9	N	43					214
07	2418		3896	-0-	1478	28772	3839	2	57	9	N	52	173	1			93
08	2418		4943	-0-	2525	31297	4875	2	68	9	N	62					155
09	2340		3607	-0-	1267	32564	3570	2	37	9	N	34					189
10	2418		4619	-0-	2201	34765	4558	2	61	9	N	55	173	1			71
11	2340		4032	-0-	1692	36457	3941	2	91	9	N	83					154
*12	2418		3721	-0-	1303	37760	3643	2	78	9	N	71	175	1			50

TOTAL GAS PROD: 52,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 700

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	79	-0-	-231	-0-	79	2			N	-0-					150
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	50	2			N	-0-					150
03	186	N	10	-0-	-176	-0-	10	2			N	-0-					150
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	289	2	22	9	N	20					170
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	174	2	11	9	N	10	175	1			5
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	92	2	29	9	N	26					31
07	310	N	84	-0-	-226	-0-	66	2	18	9	N	16					47
08	186	N	38	-0-	-148	-0-	30	2	8	9	N	7					54
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	163	2	30	9	N	27					81
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					81
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					81
12	186	N	8	-0-	-178	-0-	5	2	3	9	N	3					84

TOTAL GAS PROD: 1,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

BASA RESOURCES, INC. 053974
ACKERS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 216258 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3033 - 3038

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWLEY, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 229069 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2120 - 2130

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	186	-0-	186	186	6	1	180	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
GILMORE, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 229375 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 4564 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
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	N	-0-			-0-
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-			-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-			-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, G. W. WELL #: 1R RRCID -> 237209 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3942 - 3960

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 237245 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 4070

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
ALLAR WELL #: 3 RRCID -> 237247 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4159 - 4163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	3804	-0-	-164	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
02	3752 #	2792	-0-	-960	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
03	3720 #	3335	-0-	-385	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
04	3690 #	3139	-0-	-551	-0-	7	1	3132	2	N	-0-					-0-
05	3813 #	2913	-0-	-900	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
06	3690 #	2860	-0-	-830	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
07	3255 #	2850	-0-	-405	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
08	2914	2801	-0-	-113	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
09	2820	2585	-0-	-235	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
10	2914	2617	-0-	-297	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
11	2820	2356	-0-	-464	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
12	2852 #	2482	-0-	-370	-0-	47	1	2435	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT, D. M. WELL #: 2 RRCID -> 243136 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4081 - 4108

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BROWN, J.F. WELL #: 17 RRCID -> 102313 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3960 - 4007

01	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
04	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
06	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
07	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
10	930 N	895	-0-	-35	-0-	895	3			N	-0-					-0-
*11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
COPELAND, SHALOR WELL #: 4 L RRCID -> 036999 COMPL. DATE 05/01/1965 TOTAL DEPTH 3535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL, J. C., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044691 COMPL. DATE 03/01/1952 TOTAL DEPTH 1472 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GHOLSON, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 047509 COMPL. DATE 11/16/1920 TOTAL DEPTH 3242 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
10	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	2			N	-0-					-0-
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
THOMPSON, H. C. UNIT WELL #: 8 B RRCID -> 052461 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 057122 COMPL. DATE 01/24/1974 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 061448 COMPL. DATE 03/18/1975 TOTAL DEPTH 2713 PERF. N/A

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
BALLARD O. M. WELL #: 1 RRCID -> 061706 COMPL. DATE 10/14/1973 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASCOCK, GEO. WELL #: 1 RRCID -> 073013 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A

01	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-			-0-
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74	2		N	-0-			-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-			-0-
06	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	2		N	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
10	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2		N	-0-			-0-
11	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	2		N	-0-			-0-
*12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASCOCK, GEO. WELL #: 3 RRCID -> 081798 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1724 - 1736

01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75	2		N	-0-			-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
06	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2		N	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
10	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2		N	-0-			-0-
11	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	2		N	-0-			-0-
*12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
GLASCOCK, GEO. WELL #: 2 RRCID -> 081801 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1735 PERF. 1602 - 1606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND, SHALOR WELL #: 1 RRCID -> 094065 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3324 - 3328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					17
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	24	2			N	-0-					17
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					17
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					17
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					17
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					17
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					17
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					17
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					17
10	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	2			N	-0-					17
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					17
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND, SHALOR WELL #: 4 U RRCID -> 099914 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3337 - 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
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 746 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2		N	-0-			-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
04	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	2		N	-0-			-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
06	240 N	203	-0-	-37	-0-	203	2		N	-0-			-0-
07	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2		N	-0-			-0-
08	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2		N	-0-			-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2		N	-0-			-0-
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	2		N	-0-			-0-
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT, JOE WELL #: 3 RRCID -> 136646 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 3627 PERF. 3236 - 3244

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT, JOE WELL #: 1 RRCID -> 136650 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3242 - 3252

01	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2		Y	-0-			23
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	-0-			23
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		Y	-0-			23
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		Y	-0-			23
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-			23
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-			23
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2		Y	-0-			23
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		Y	-0-			23
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2		Y	-0-			23
10	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2		Y	-0-			23
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2		Y	-0-			23
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		Y	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 2,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
MADO WELL #: 1 RRCID -> 136651 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3230 - 3239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	793	-0-	-292	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1022	-0-	-178	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
*12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADO WELL #: 2 RRCID -> 136653 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3374 - 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
01	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSENBURG WELL #: 1 RRCID -> 136655 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3370 - 3376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	211	-0-	-99	-0-	210	2	1	9	Y	1					114
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	217	2	4	9	Y	4					118
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	296	2	11	9	Y	10					128
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	316	2	25	9	Y	23					151
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	262	2	7	9	Y	6					157
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	294	2	4	9	Y	4					161
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	327	2	10	9	Y	9					170
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	325	2	8	9	Y	7					177
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			Y	-0-					177
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	302	2	4	9	Y	4					181
11	330	N	281	-0-	-49	-0-	271	2	10	9	Y	9	162	1			28
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	302	2	37	9	Y	34					62

TOTAL GAS PROD: 3,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
BALLARD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 159321 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1885 - 1961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589 N	475	-0-	-114	-0-	475	2		N	-0-			-0-
*02	476 N	351	-0-	-125	-0-	351	2		N	-0-			-0-
*03	434 N	217	-0-	-217	-0-	217	2		N	-0-			-0-
*04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			-0-
*05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-			-0-
*06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-			-0-
*07	682 N	622	-0-	-60	-0-	622	2		N	-0-			-0-
*08	682 N	647	-0-	-35	-0-	647	2		N	-0-			-0-
*09	630 N	608	-0-	-22	-0-	608	2		N	-0-			-0-
*10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-			-0-
*11	630 N	563	-0-	-67	-0-	563	2		N	-0-			-0-
12	620 N	548	-0-	-72	-0-	548	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 177456 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1445 - 1453

01	372 N	268	-0-	-104	-0-	268	2		N	-0-			-0-
02	280 N	196	-0-	-84	-0-	196	2		N	-0-			-0-
03	372 N	215	-0-	-157	-0-	215	2		N	-0-			-0-
04	270 N	213	-0-	-57	-0-	213	2		N	-0-			-0-
05	217 N	80	-0-	-137	-0-	80	2		N	-0-			-0-
06	210 N	122	-0-	-88	-0-	122	2		N	-0-			-0-
07	217 N	78	-0-	-139	-0-	78	2		N	-0-			-0-
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
11	210 N	104	-0-	-106	-0-	104	2		N	-0-			-0-
12	279 N	86	-0-	-193	-0-	86	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 185024 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1448 - 1464

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	80	-0-	80	80	80	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	122	-0-	122	202	122	2		N	-0-			-0-
07	280	78	-0-	-202	-0-	78	2		N	-0-			-0-
08	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
11	210 N	104	-0-	-106	-0-	104	2		N	-0-			-0-
12	279 N	86	-0-	-193	-0-	86	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
COPELAND RANCH "C" WELL #: 11 RRCID -> 206354 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4008 - 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
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANJEVAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209244 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4030 - 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
01	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224268 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2134 - 2136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRK WELL #: 1 RRCID -> 275325 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3840 - 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
05	0		751	-0-	751	751	751	2			N	-0-					-0-
06	0		1400	-0-	1400	2151	1400	2			N	-0-					-0-
07	0		1398	-0-	1398	3549	1307	2	91	9	N	83					83
08	0		1161	-0-	1161	4710	1159	2	2	9	N	2					85
09	0		958	-0-	958	5668	952	2	6	9	N	5					90
10	0		794	-0-	794	6462	790	2	4	9	N	4					94
11	0		1137	-0-	1137	7599	1128	2	9	9	N	8	82	1			20
*12	4250		982	-0-	-3268	4331	982	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 8,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	40	1	859	2	N	-0-					-0-
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	40	1	937	2	N	-0-					-0-
03	806	N	787	-0-	-19	-0-	40	1	747	2	N	-0-					-0-
04	780	N	657	-0-	-123	-0-	40	1	617	2	N	-0-					-0-
05	806	N	693	-0-	-113	-0-	40	1	653	2	N	-0-					-0-
06	750	N	669	-0-	-81	-0-	40	1	629	2	N	-0-					-0-
07	682	N	680	-0-	-2	-0-	40	1	640	2	N	-0-					-0-
08	682	N	679	-0-	-3	-0-	40	1	639	2	N	-0-					-0-
09	660	N	639	-0-	-21	-0-	40	1	599	2	N	-0-					-0-
10	682	N	678	-0-	-4	-0-	40	1	638	2	N	-0-					-0-
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	40	1	716	2	N	-0-					-0-
*12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	40	1	733	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRICO OIL, INC. 091040

AKIN-WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 087869 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3014 - 3122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
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-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNER, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 114703 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3102 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	310	N	171	-0-	-139	-0-	171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRICO OIL, INC. //CONT.// 091040
CONNER, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 115830 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3088 - 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
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-			-0-
02	140 N	104	-0-	-36	-0-	104	2		N	-0-			-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	2		N	-0-			-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-			-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2		N	-0-			-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2		N	-0-			-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARAH ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 118130 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3160

01	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	2		N	-0-			-0-
02	140 N	107	-0-	-33	-0-	107	2		N	-0-			-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2		N	-0-			-0-
07	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	2		N	-0-			-0-
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2		N	-0-			-0-
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2		N	-0-			-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2		N	-0-			-0-
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 1 RRCID -> 132706 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3010 - 3095

01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			-0-
02	476 N	399	-0-	-77	-0-	399	2		N	-0-			-0-
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			-0-
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			-0-
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-			-0-
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-			-0-
07	589 N	479	-0-	-110	-0-	479	2		N	-0-			-0-
08	620 N	608	-0-	-12	-0-	608	2		N	-0-			-0-
09	570 N	473	-0-	-97	-0-	473	2		N	-0-			-0-
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-
11	600 N	396	-0-	-204	-0-	396	2		N	-0-			-0-
12	496 N	468	-0-	-28	-0-	468	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	682	N	587	-0-	-95	-0-	587	2			N	-0-					24
02	560	N	469	-0-	-91	-0-	469	2			N	-0-					24
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					24
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					24
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					24
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					24
07	682	N	562	-0-	-120	-0-	562	2			N	-0-					24
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					24
09	660	N	556	-0-	-104	-0-	556	2			N	-0-					24
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					24
11	690	N	465	-0-	-225	-0-	465	2			N	-0-					24
12	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 7,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 644 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1581	N	1363	-0-	-218	-0-	1363	2			N	-0-					69
02	1372	N	1211	-0-	-161	-0-	1211	2			N	-0-					69
03	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	1350	2			N	-0-					69
04	1320	N	1317	-0-	-3	-0-	1317	2			N	-0-					69
05	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	1322	2			N	-0-					69
06	1320	N	1219	-0-	-101	-0-	1219	2			N	-0-					69
07	1364	N	1160	-0-	-204	-0-	1160	2			N	-0-					69
08	1333	N	1184	-0-	-149	-0-	1184	2			N	-0-					69
09	1230	N	1141	-0-	-89	-0-	1141	2			N	-0-					69
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					69
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					69
*12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 14,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURTON SERVICES, INC. 112251
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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BURTON SERVICES, INC. //CONT.// 112251
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 098711 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 3949 - 3965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	1097	2			N	-0-					20
02	1008	N	926	-0-	-82	-0-	926	2			N	-0-					20
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					20
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					20
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					20
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					20
07	1209	N	980	-0-	-229	-0-	980	2			N	-0-					20
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					20
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					20
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					20
11	1140	N	894	-0-	-246	-0-	894	2			N	-0-					20
12	1178	N	1060	-0-	-118	-0-	1060	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 12,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CC OIL & GAS 140617
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 048747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2060 PERF. 2040 - 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
01	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
CC OIL & GAS //CONT.// 140617
MORRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 133238 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1833 - 1848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	3		N	-0-			-0-
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	137	3		N	-0-			-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3		N	-0-			-0-
07	186 N	119	-0-	-67	-0-	119	3		N	-0-			-0-
08	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	3		N	-0-			-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3		N	-0-			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERLAIN, JACK 142630
BRAZDA, A. W. WELL #: 2 RRCID -> 018340 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2131 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DBC OPERATING COMPANY LLC 195725
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 092535 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 2346 PERF. 1928 - 1938

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	372	N	145	-0-	-227	-0-	145	3	N	-0-			45
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-			45
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-			45
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-			45
05	248	N	10	-0-	-238	-0-	10	3	N	-0-			45
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-			45
07	341	N	174	-0-	-167	-0-	174	3	N	-0-			45
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-			45
09	450	N	53	-0-	-397	-0-	53	3	N	-0-			45
10	186	N	10	-0-	-176	-0-	10	3	N	-0-			45
11	300	N	10	-0-	-290	-0-	10	3	N	-0-			45
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-			45

TOTAL GAS PROD: 2,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 032821 COMPL. DATE 06/06/1960 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A

01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-			-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-			-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-			-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-			-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3	N	-0-			-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3	N	-0-			-0-
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3	N	-0-			-0-
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3	N	-0-			-0-
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3	N	-0-			-0-
10	868	N	761	-0-	-107	-0-	761	3	N	-0-			-0-
11	870	N	427	-0-	-443	-0-	427	3	N	-0-			-0-
12	837	N	706	-0-	-131	-0-	706	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
WINSTON, BLANCHE "A" WELL #: 1A RRCID -> 032888 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	300	N	217	-0-	-83	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
08	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	620	N	520	-0-	-100	-0-	520	3			N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY R. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 062697 COMPL. DATE 03/01/1975 TOTAL DEPTH 4257 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			Y	-0-					93
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	325	3	23	9	Y	21					114
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	180	3	14	9	Y	13					127
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	203	3	6	9	Y	5					132
05	372	N	205	-0-	-167	-0-	195	3	10	9	Y	9					141
06	180	N	54	-0-	-126	-0-	54	3			Y	-0-					141
07	217	N	122	-0-	-95	-0-	99	3	23	9	Y	21					162
08	217	N	14	-0-	-203	-0-	10	3	4	9	Y	4					166
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					166
10	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	3			Y	-0-					166
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					166
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	63	3	14	9	Y	13					179

TOTAL GAS PROD: 1,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

KELLY R.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 063683 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	246	-0-	-157	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	100	-0-	-170	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	100	-0-	-117	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	269	-0-	-258	-0-	269	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	496 N	425	-0-	-71	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	476 N	393	-0-	-83	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
04	420 N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-					-0-
05	434 N	10	-0-	-424	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	434 N	377	-0-	-57	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	930	3	168	9	N	153					153
09	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1048	3	99	9	N	90	166	1			77
10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1015	3	66	9	N	60					137
11	1050 N	943	-0-	-107	-0-	888	3	55	9	N	50					187
12	1178 N	865	-0-	-313	-0-	786	3	79	9	N	72	166	1			93

TOTAL GAS PROD: 7,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

STEPHENS, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 071166 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A

01	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	360 N	306	-0-	-54	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	360 N	300	-0-	-60	-0-	300	3			N	-0-					-0-
12	341 N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIGHT, JUDITH WINSTON WELL #: 1 L RRCID -> 072784 COMPL. DATE 01/19/1977 TOTAL DEPTH 4182 PERF. N/A

01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
02	140 N	108	-0-	-32	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
06	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/16/2014

TOTAL GAS PROD: 1,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 074010 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A

01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
02	1204 N	1086	-0-	-118	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
04	1260 N	1084	-0-	-176	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
05	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
07	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
08	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
09	1620 N	1381	-0-	-239	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
10	1767 N	1292	-0-	-475	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
11	1620 N	1201	-0-	-419	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
12	1426 N	1193	-0-	-233	-0-	1193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
GRANBERRY-GANDY WELL #: 1 RRCID -> 075003 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					14
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					14
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					14
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					14
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					14
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					14
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	316	3	3	9	N	3					17
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					17
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					17
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					17
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					17
12	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 3,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

KNIGHT, A.R. "B" WELL #: 5 RRCID -> 092552 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4200 - 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
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
10	775	N	642	-0-	-133	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	601	-0-	-59	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK RANCH "E" WELL #: 3 RRCID -> 104462 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1990 - 1994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	676	-0-	-161	-0-	676	3			N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
04	660	N	606	-0-	-54	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
11	900	N	838	-0-	-62	-0-	838	3			N	-0-					-0-
12	899	N	826	-0-	-73	-0-	826	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					91
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					91
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					91
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					91
05	10	N	-0-	-0-	-10	-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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2014 - P&A 05/29/14

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, JOE "B" WELL #: 2 RRCID -> 121853 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3180 - 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
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	18	-0-	-66	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIGHT, JUDITH WINSTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130758 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3960 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	180	N	5	-0-	-175	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
ROGERS,JOE "E" WELL #: 1 RRCID -> 131365 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 3227 - 3287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					58
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					58
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					58
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					58
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					58
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					58
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					58
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					58
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					58
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					58
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					58
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 1,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK NW 52 WELL #: 1 RRCID -> 173124 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 2609 - 2635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
02	644	N	486	-0-	-158	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	3			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
09	600	N	524	-0-	-76	-0-	524	3			N	-0-					-0-
10	620	N	493	-0-	-127	-0-	493	3			N	-0-					-0-
11	510	N	396	-0-	-114	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	527	N	429	-0-	-98	-0-	429	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOON RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 177300 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3677 - 3687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			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	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	899	N	651	-0-	-248	-0-	651	3			N	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
10	651	N	214	-0-	-437	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	660	N	613	-0-	-47	-0-	613	3			N	-0-					-0-
12	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, R. M. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 193314 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2639 - 2667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-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-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2014 - P&A 05/21/14

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	927	3	34	9	Y	31	37	1			6
02	700	N	613	-0-	-87	-0-	592	3	21	9	Y	19	12	1			13
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	862	3	31	9	Y	28	24	1			17
04	900	N	738	-0-	-162	-0-	697	3	41	9	Y	37	36	1			18
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	801	3	48	9	Y	44	48	1			14
06	870	N	805	-0-	-65	-0-	747	3	58	9	Y	53	60	1			7
07	775	N	639	-0-	-136	-0-	588	3	51	9	Y	46	48	1			5
08	837	N	445	-0-	-392	-0-	390	3	55	9	Y	50	47	1			8
09	810	N	447	-0-	-363	-0-	388	3	59	9	Y	54	48	1			14
10	651	N	446	-0-	-205	-0-	387	3	59	9	Y	54	48	1			20
11	420	N	388	-0-	-32	-0-	311	3	77	9	Y	70	71	1			19
12	465	N	408	-0-	-57	-0-	334	3	74	9	Y	67	72	1			14

TOTAL GAS PROD: 7,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 553

PIERCE, J. S. WELL #: 24 RRCID -> 200325 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 4283 PERF. 3660 - 4283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	252	N	96	-0-	-156	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2014 - PLUGGED 04/29/14

TOTAL GAS PROD: 650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
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
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	308	N	108	-0-	-200	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	300	N	124	-0-	-176	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	300	N	107	-0-	-193	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	3			N	-0-					58
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					58
03	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	3			N	-0-					58
04	540	N	487	-0-	-53	-0-	487	3			N	-0-					58
05	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					58
06	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-					58
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					58
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					58
09	450	N	227	-0-	-223	-0-	227	3			N	-0-					58
10	496	N	373	-0-	-123	-0-	373	3			N	-0-					58
11	480	N	357	-0-	-123	-0-	357	3			N	-0-					58
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 5,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
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
01	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	3		N	-0-			-0-
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
03	372 N	304	-0-	-68	-0-	304	3		N	-0-			-0-
04	300 N	128	-0-	-172	-0-	128	3		N	-0-			-0-
05	434 N	163	-0-	-271	-0-	163	3		N	-0-			-0-
06	300 N	175	-0-	-125	-0-	175	3		N	-0-			-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-			-0-
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3		N	-0-			-0-
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
*12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK NW-57 WELL #: 3 RRCID -> 211183 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2576 - 2610

01	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3		N	-0-			-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3		N	-0-			-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
05	279 N	97	-0-	-182	-0-	97	3		N	-0-			-0-
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
07	310 N	97	-0-	-213	-0-	97	3		N	-0-			-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
09	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	3		N	-0-			-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
11	300 N	141	-0-	-159	-0-	141	3		N	-0-			-0-
12	310 N	86	-0-	-224	-0-	86	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK NE-53 WELL #: 2 RRCID -> 211187 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2658 - 2676

01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-			-0-
02	672 N	140	-0-	-532	-0-	140	3		N	-0-			-0-
03	527 N	124	-0-	-403	-0-	124	3		N	-0-			-0-
04	660 N	49	-0-	-611	-0-	49	3		N	-0-			-0-
05	155 N	10	-0-	-145	-0-	10	3		N	-0-			-0-
06	120 N	10	-0-	-110	-0-	10	3		N	-0-			-0-
07	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3		N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
LINK NE-53 WELL #: 3 RRCID -> 211190 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2688 - 2722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
02	700	N	408	-0-	-292	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	780	N	465	-0-	-315	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	465	N	250	-0-	-215	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	496	N	248	-0-	-248	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
09	240	N	100	-0-	-140	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
11	540	N	437	-0-	-103	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK RANCH C.L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 218873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3198 - 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
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					177
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	140	3			N	-0-					177
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-	116	1			61
04	180	N	80	-0-	-100	-0-	80	3			N	-0-					61
05	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	3			N	-0-					61
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					61
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					61
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					61
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					61
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					61
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					61
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK NW-57 WELL #: 4 RRCID -> 222092 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4310 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
01	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	372	N	96	-0-	-276	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
12	620	N	470	-0-	-150	-0-	470	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
GARLAND COODY WELL #: 1 RRCID -> 241839 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2615 - 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
01	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1137	3			N	-0-					44
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					44
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					44
04	1110	N	692	-0-	-418	-0-	692	3			N	-0-					44
05	1209	N	615	-0-	-594	-0-	615	3			N	-0-					44
06	1050	N	658	-0-	-392	-0-	658	3			N	-0-					44
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					44
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					44
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					44
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					44
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					44
*12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 11,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 245557 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 3235 - 3275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	#	1876	-0-	-139	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
02	2077	R	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
03	2077	#	2008	-0-	-69	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
04	2111	R	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
05	2294	#	1643	-0-	-651	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
06	2220	#	2189	-0-	-31	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
07	2294	#	2182	-0-	-112	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
08	2501	R	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
09	2190	#	2040	-0-	-150	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
10	2263	#	1874	-0-	-389	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
11	2473	R	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
*12	3053	R	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 249647 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3731 - 3735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	998	-0-	-122	-0-	998	3			N	-0-					-0-
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	160	-0-	-890	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	159	-0-	-988	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	373	-0-	-867	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	1258	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	496	N	120	-0-	-376	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
06	900	N	865	-0-	-35	-0-	865	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	838	-0-	-340	-0-	838	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	943	-0-	-80	-0-	943	3			N	-0-					-0-
09	870	N	755	-0-	-115	-0-	755	3			N	-0-					-0-
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
11	900	N	825	-0-	-75	-0-	825	3			N	-0-					-0-
*12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 260236 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3270 - 3273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	#	1854	-0-	-223	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
02	1890	R	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
03	1891	#	1824	-0-	-67	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
04	2043	R	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
05	2108	#	2051	-0-	-57	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
06	2040	#	337	-0-	-1703	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	2108	#	10	-0-	-2098	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	2108	#	489	-0-	-1619	-0-	489	3			N	-0-					-0-
09	2053	R	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
10	2046	#	1785	-0-	-261	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
11	1812	R	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
12	2108	#	2007	-0-	-101	-0-	2007	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 260860 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3892 - 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
01	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	1273	-0-	-1247	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	862	-0-	-1680	-0-	862	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	732	-0-	-1398	-0-	732	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	715	-0-	-587	-0-	715	3			N	-0-					-0-
08	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	3			N	-0-					-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
11	780	N	666	-0-	-114	-0-	666	3			N	-0-					-0-
12	868	N	625	-0-	-243	-0-	625	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPKINS WELL #: 2 RRCID -> 265315 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 3250 - 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
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2014 - P&A 05/15/14

TOTAL GAS PROD: 3,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
COMPTON "53" WELL #: 1 RRCID -> 190434 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3856 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
KENNEDY, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 038808 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 4127 PERF. N/A

01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-					-0-
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	230	2		N	-0-					-0-
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2		N	-0-					-0-
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2		N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-					-0-
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2		N	-0-					-0-
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2		N	-0-					-0-
11	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	2		N	-0-					-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 164295 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 3971 - 4001

01	496	N	357	-0-	-139	-0-	357	2		N	-0-					-0-
02	448	N	144	-0-	-304	-0-	144	2		N	-0-					-0-
03	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	2		N	-0-					-0-
04	360	N	170	-0-	-190	-0-	170	2		N	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-					-0-
06	360	N	247	-0-	-113	-0-	247	2		N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
E.C. HINDMAN OIL AND GAS //CONT.// 238196
BUCKLER WELL #: 2L RRCID -> 165006 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4046 - 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
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	916	-0-	-231	-0-	916	2			N	-0-					-0-
08	868	N	787	-0-	-81	-0-	787	2			N	-0-					-0-
09	750	N	696	-0-	-54	-0-	696	2			N	-0-					-0-
10	930	N	716	-0-	-214	-0-	716	2			N	-0-					-0-
11	750	N	599	-0-	-151	-0-	599	2			N	-0-					-0-
*12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 171897 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4070 - 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
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	331	2	11	9	N	10					162
02	420	N	300	-0-	-120	-0-	289	2	11	9	N	10					172
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	453	2	9	9	N	8					180
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	365	2	3	9	N	3					183
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	408	2	3	9	N	3					186
06	450	N	377	-0-	-73	-0-	376	2	1	9	N	1					187
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					187
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					187
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					187
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					187
11	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	2			N	-0-					187
12	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	2			N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 4,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HILL, JIMMY R. WELL #: 2 RRCID -> 197839 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3089 - 3097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
HAGAMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 075005 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 4079 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGAMAN-JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 102980 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3050 - 3064

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWENSON RANCH "A" WELL #: 1AA RRCID -> 171475 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2588 - 2594

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200
DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 087964 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 3310 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					119
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					119
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					119
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					119
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					119
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					119
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					119
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					119
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					119
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					119
11	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					119
12	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 093735 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3218 - 3258

01	124 N	104	-0-	-20	-0-	98	3	6	9	Y	5					85
02	DLQ G-10	91	-0-	91	91	84	3	7	9	Y	6	81	1			10
03	DLQ G-10	65	-0-	65	156	63	3	2	9	Y	2					12
04	230 N	74	-0-	-156	-0-	72	3	2	9	Y	2					14
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					14
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					14
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					14
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					14
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					14
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					14
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					14
12	155 N	72	-0-	-83	-0-	71	3	1	9	Y	1					15

TOTAL GAS PROD: 857 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 101291 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3126 - 3146

01	124 N	105	-0-	-19	-0-	99	3	6	9	Y	5					85
02	DLQ G-10	91	-0-	91	91	84	3	7	9	Y	6	81	1			10
03	DLQ G-10	66	-0-	66	157	64	3	2	9	Y	2					12
04	231 N	74	-0-	-157	-0-	72	3	2	9	Y	2					14
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					14
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					14
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					14
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					14
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					14
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					14
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					14
12	155 N	72	-0-	-83	-0-	71	3	1	9	Y	1					15

TOTAL GAS PROD: 859 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200
ECHOLS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 185505 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4022 - 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
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
03	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3		N	-0-			-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
05	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3		N	-0-			-0-
06	300 N	271	-0-	-29	-0-	271	3		N	-0-			-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
08	310 N	119	-0-	-191	-0-	119	3		N	-0-			-0-
09	270 N	104	-0-	-166	-0-	104	3		N	-0-			-0-
10	341 N	106	-0-	-235	-0-	106	3		N	-0-			-0-
11	120 N	4	-0-	-116	-0-	4	3		N	-0-			-0-
12	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	186 N	125	-0-	-61	-0-	125	3		N	-0-			-0-
02	168 N	110	-0-	-58	-0-	110	3		N	-0-			-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3		N	-0-			-0-
05	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3		N	-0-			-0-
06	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	3		N	-0-			-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
*12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHOLS, BILL WELL #: 12 RRCID -> 233637 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 1455 - 1460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217 N	35	-0-	-182	-0-	35	3		N	-0-			-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
06	300 N	156	-0-	-144	-0-	156	3		N	-0-			-0-
07	310 N	147	-0-	-163	-0-	147	3		N	-0-			-0-
08	279 N	142	-0-	-137	-0-	142	3		N	-0-			-0-
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	3		N	-0-			-0-
10	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	3		N	-0-			-0-
11	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	3		N	-0-			-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200
ECHOLS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 236834 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 2712 PERF. 1542 - 1550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHOLS, C. M. WELL #: 6 RRCID -> 246252 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3988 - 4260

01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLISH OIL CO. 252750
FEAGANS, R. P. WELL #: 1 RRCID -> 018343 COMPL. DATE 01/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2054 - 2060

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
FAMBRO, A & SONS LAND&CATTLE CO. 261250
FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 018348 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1808 - 1812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBROUGH, TIM D. 261260
FAMBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 064999 COMPL. DATE 11/22/1975 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A

01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			-0-
02	112	N	75	-0-	-37	-0-	75	2	N	-0-			-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-			-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-			-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 065043 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1818 - 0

01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-			-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2	N	-0-			-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
FAMBROUGH, TIM D. //CONT.// 261260
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
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DLQ G-10		21	-0-	21	247	21	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		21	-0-	21	268	21	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5	-0-	5	273	5	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	273					Y	-0-					-0-
05	T. A.		33	-0-	33	306	33	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		24	-0-	24	330	24	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		28	-0-	28	358	28	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		43	-0-	43	401	43	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		30	-0-	30	431	30	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		39	-0-	39	470	39	2			Y	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	470					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	470					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 244 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	150	N	40	-0-	-110	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
FLOURNOY, RUSSELL B. //CONT.// 274065
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
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOAG, INC. 274964
DULANEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 196058 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 2026 - 2034

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDON WELL #: 1 RRCID -> 231111 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3704 - 3714

01	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					54
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	338	2			N	-0-					54
03	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					54
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-					54
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					54
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					54
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					54
08	589	N	379	-0-	-210	-0-	379	2			N	-0-					54
09	420	N	342	-0-	-78	-0-	342	2			N	-0-					54
10	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	2			N	-0-					54
11	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	2			N	-0-					54
12	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 4,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
FRONTIER RESOURCES, INC. 287200
SMITH KING W. A WELL #: 1 RRCID -> 059669 COMPL. DATE 09/22/1974 TOTAL DEPTH 4470 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSELEY-TOLLIVER WELL #: 1 RRCID -> 137645 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3764 - 3801

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G E OPERATING, INC. 292166
CORBETT WELL #: 1 RRCID -> 128922 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4159 - 4162

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
LEA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201215 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 1860 - 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
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					132
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					132
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					132
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					132
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					132
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					132
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					132
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					132
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					132
10	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	3			N	-0-					132
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					132
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 7,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. D. INVESTMENTS 340219
BLACK "27" WELL #: 2 RRCID -> 094188 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3168 - 3210

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK 1176 WELL #: 2 RRCID -> 267888 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 4156 PERF. 4044 - 4060

01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
*12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
HILL, CHARLES DRILLING, INC. 386849
MAXWELL WELL #: 1A RRCID -> 247264 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3606 - 3918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 265075 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3648 - 3747

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWELL, VIRGINIA C. ESTATE OF 406652
GLENN MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 064080 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4152 PERF. N/A

01	837 N	822	-0-	-15	-0-	822	2	N	-0-			98
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2	N	-0-			98
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2	N	-0-			98
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2	N	-0-			98
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2	N	-0-			98
06	810 N	808	-0-	-2	-0-	808	2	N	-0-			98
07	837 N	479	-0-	-358	-0-	479	2	N	-0-			98
08	837 N	520	-0-	-317	-0-	520	2	N	-0-			98
09	810 N	692	-0-	-118	-0-	692	2	N	-0-			98
10	465 N	342	-0-	-123	-0-	342	2	N	-0-			98
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-			98
*12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2	N	-0-			98

TOTAL GAS PROD: 8,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
IMPERIAL HOLDING LTD. 423400
BROWN, P.A. WELL #: 1 RRCID -> 084515 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3508 - 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ITX CORPORATION 427179
FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 212977 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1834 - 1839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 099947 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
*12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOK WELL #: 1WD RRCID -> 111135 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 759 - 769

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS,R.M. "D" WELL #: 24 RRCID -> 125546 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3833 - 4078

01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-				-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-				-0-
03	775	N	661	-0-	-114	-0-	661	2			N	-0-				-0-
04	780	N	652	-0-	-128	-0-	652	2			N	-0-				-0-
05	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	2			N	-0-				-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-				-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-				-0-
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-				-0-
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-				-0-
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-				-0-
11	960	N	806	-0-	-154	-0-	806	2			N	-0-				-0-
12	930	N	854	-0-	-76	-0-	854	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 9,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677
WARD, J. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 139853 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3155 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					30
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					30
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					30
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					30
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					30
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					30
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					30
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					30
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					30
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					30
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					30
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R.M. ROGERS -Z- WELL #: 4 RRCID -> 273514 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1477 - 1493

01	0		201	-0-	201	201	201	2			N	-0-					-0-
02	0		155	-0-	155	356	155	2			N	-0-					-0-
03	0		138	-0-	138	494	138	2			N	-0-					-0-
04	250		19	-0-	-231	263	19	2			N	-0-					-0-
05	3193		10	-0-	-3183	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	3090		188	-0-	-2902	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	3193		468	-0-	-2725	-0-	468	2			N	-0-					-0-
08	3193		321	-0-	-2872	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09	3090		39	-0-	-3051	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	450	#	86	-0-	-364	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	465	#	40	-0-	-425	-0-	40	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEATING ENERGY, INC. 453142
TAYLOR, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 073096 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142
HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141318 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3782 - 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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171499 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3775 - 3776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3		N	-0-			-0-
02	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3		N	-0-			-0-
03	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3		N	-0-			-0-
04	2370 N	2110	-0-	-260	-0-	2110	3		N	-0-			-0-
05	2449 N	2085	-0-	-364	-0-	2085	3		N	-0-			-0-
06	2310 N	2103	-0-	-207	-0-	2103	3		N	-0-			-0-
07	2170 N	2082	-0-	-88	-0-	2082	3		N	-0-			-0-
08	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3		N	-0-			-0-
09	2100 N	1560	-0-	-540	-0-	1560	3		N	-0-			-0-
10	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3		N	-0-			-0-
11	2130 N	2110	-0-	-20	-0-	2110	3		N	-0-			-0-
*12	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, MAGGIE WELL #: 3 RRCID -> 172659 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3777 PERF. 2061 - 2071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3		N	-0-			-0-
03	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3		N	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
06	1980 N	18	-0-	-1962	-0-	18	3		N	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3		N	-0-			-0-
10	15 N	8	-0-	-7	-0-	8	3		N	-0-			-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3		N	-0-			-0-
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142
WHALEN-WILSON WELL #: 2 RRCID -> 239993 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3876 - 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
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	158	3	7	9	N	6					86
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	170	3	7	9	N	6					92
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	170	3	4	9	N	4					96
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	126	3	3	9	N	3					99
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	180	3	7	9	N	6					105
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	160	3	7	9	N	6					111
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	161	3	3	9	N	3					114
08	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	3			N	-0-					114
09	180	N	56	-0-	-124	-0-	56	3			N	-0-					114
10	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	3			N	-0-					114
11	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	3			N	-0-					114
12	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 1,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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
01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
05	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1826	-0-	-3	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1333	-0-	-437	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1722	-0-	-48	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
*12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLION WELL SERVICE INC. 461100
FAMBRO J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061412 COMPL. DATE 02/26/1975 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
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
KILLION WELL SERVICE INC. //CONT.// 461100
FAY WELL #: 1 RRCID -> 079552 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3946 - 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
01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
*11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 107003 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1798 - 1902

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
GOGGAN WELL #: 1 RRCID -> 051219 COMPL. DATE 08/01/1971 TOTAL DEPTH 4185 PERF. N/A

01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					40
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	32	2			N	-0-					40
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					40
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					40
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					40
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					40
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					40
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					40
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					40
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					40
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					40
12	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
SHALOR-COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 094304 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3242 - 3247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAMER OPERATING, LLC 476586
STROUD, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 055912 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A

01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	131	3	12	9	N	11	168	1			31
02	224 N	204	-0-	-20	-0-	193	3	11	9	N	10					41
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	218	3	39	9	N	35					76
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	160	3	23	9	N	21					97
05	217 N	184	-0-	-33	-0-	166	3	18	9	N	16					113
06	240 N	207	-0-	-33	-0-	165	3	42	9	N	38					151
07	186 N	174	-0-	-12	-0-	159	3	15	9	N	14	165	1			-0-
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	161	3	23	9	N	21					21
09	210 N	183	-0-	-27	-0-	153	3	30	9	N	27					48
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	159	3	15	9	N	14					62
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	166	3	23	9	N	21					83
*12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	167	3	47	9	N	43					126

TOTAL GAS PROD: 2,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
BINNEY 69 WELL #: 1 RRCID -> 182308 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3695 - 3706

01	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					57
02	84 N	49	-0-	-35	-0-	49	2			N	-0-					57
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-	31	1			26
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					26
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					26
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					26
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					26
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					26
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					26
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					26
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					26
*12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 2,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262
COODY "50" WELL #: 1 RRCID -> 196773 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2047 - 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
01	527	N	490	-0-	-37	-0-	484	2	6	9	N	5					59
02	476	N	341	-0-	-135	-0-	340	2	1	9	N	1					60
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	481	2	2	9	N	2					62
04	480	N	295	-0-	-185	-0-	295	2			N	-0-					62
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	652	2	8	9	N	7					69
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	504	2	1	9	N	1					70
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	506	2	4	9	N	4					74
08	651	N	531	-0-	-120	-0-	525	2	6	9	N	5					79
09	510	N	436	-0-	-74	-0-	433	2	3	9	N	3					82
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	616	2	2	9	N	2					84
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	515	2	1	9	N	1					85
*12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	480	2	2	9	N	2					87

TOTAL GAS PROD: 5,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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
01	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					-0-
08	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	2			N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262
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
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	540	N	497	-0-	-43	-0-	497	2			N	-0-					-0-
07	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	2			N	-0-					-0-
08	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	2			N	-0-					-0-
09	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	2			N	-0-					-0-
10	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
12	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	353	2	106	9	N	96	173	1			36
02	448	N	290	-0-	-158	-0-	245	2	45	9	N	41					77
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	298	2	111	9	N	101					178
04	450	N	401	-0-	-49	-0-	291	2	110	9	N	100	173	1			105
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	308	2	109	9	N	99					204
06	390	N	332	-0-	-58	-0-	271	2	61	9	N	55	171	1			88
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	344	2	123	9	N	112					200
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	312	2	98	9	N	89	169	1			120
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	284	2	106	9	N	96	166	1			50
10	465	N	375	-0-	-90	-0-	274	2	101	9	N	92					142
11	390	N	360	-0-	-30	-0-	265	2	95	9	N	86	174	1			54
*12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	286	2	136	9	N	124					178

TOTAL GAS PROD: 4,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,091

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262
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
01	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-				-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	2			N	-0-				-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-				-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-				-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-				-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-				-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-				-0-
08	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-				-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-				-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-				-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-				-0-
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES "55" WELL #: 2 RRCID -> 260864 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 2503 PERF. 2210 - 2216

01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-				-0-
02	420	N	299	-0-	-121	-0-	299	2			N	-0-				-0-
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-				-0-
04	420	N	356	-0-	-64	-0-	356	2			N	-0-				-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-				-0-
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	2			N	-0-				-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-				-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-				-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-				-0-
10	434	N	335	-0-	-99	-0-	335	2			N	-0-				-0-
11	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	2			N	-0-				-0-
12	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
YATES WELL #: 5 RRCID -> 111750 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2746 - 2766

01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-				-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	99	2			N	-0-				-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-				-0-
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-				-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-				-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-				-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-				-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-				-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-				-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-				-0-
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
MARTIN PETROLEUM CORP. //CONT.// 530880
YATES WELL #: 6 RRCID -> 111751 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3908 - 3918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	68	-0-	-428	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	448	N	213	-0-	-235	-0-	11	1	202	2	N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	40	1	492	2	N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	40	1	154	2	N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	40	1	195	2	N	-0-					-0-
06	510	N	163	-0-	-347	-0-	40	1	123	2	N	-0-					-0-
07	186	N	103	-0-	-83	-0-	40	1	63	2	N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	40	1	216	2	N	-0-					-0-
09	150	N	94	-0-	-56	-0-	40	1	54	2	N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	40	1	174	2	N	-0-					-0-
*11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	40	1	265	2	N	-0-					-0-
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	40	1	231	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES WELL #: 4 RRCID -> 111761 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 4039 - 4154

01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	112	N	74	-0-	-38	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNALLEN OIL CO., INC. 555040
FAMBRO, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 051514 COMPL. DATE 11/06/1971 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A

01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
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	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
MCNALLEN OIL CO., INC. //CONT.// 555040
FAMBRO, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 051897 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBRO, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 054265 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH 1875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	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	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
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
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	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-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 438 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARKER ENERGY COMPANY //CONT.// 640154
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
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					12
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					12
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					12
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					12
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					12
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					12
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					12
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					12
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					12
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					12
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					12
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 1,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARKER ENERGY COMPANY //CONT.// 640154
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					5
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					5
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					5
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					5
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					5
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					5
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					5
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					5
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					5
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					5
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARKER ENERGY COMPANY //CONT.// 640154
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE WELL #: 14 RRCID -> 203471 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 415 PERF. 316 - 319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE WELL #: 12 RRCID -> 204319 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 450 PERF. 321 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARKER ENERGY COMPANY //CONT.// 640154
LAKE PASTURE WELL #: 17 RRCID -> 207089 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 423 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS, RHONE INC. 641520
PARKS, TED WELL #: 1 RRCID -> 121494 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3112 - 3270

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MC GLOTHIN WELL #: 1 RRCID -> 185352 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3904 - 3924

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARKS, RHONE INC. //CONT.// 641520
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 185437 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3980 - 4038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	126	2	10	9	N	9					70
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	110	2	4	9	N	4					74
03	124	N	64	-0-	-60	-0-	58	2	6	9	N	5					79
04	120	N	49	-0-	-71	-0-	43	2	6	9	N	5					84
05	124	N	58	-0-	-66	-0-	52	2	6	9	N	5					89
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	138	2	6	9	N	5					94
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	78	2	7	9	N	6					100
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	140	2	8	9	N	7					107
09	150	N	92	-0-	-58	-0-	85	2	7	9	N	6					113
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	86	2	6	9	N	5					118
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	124	2	7	9	N	6					124
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					124

TOTAL GAS PROD: 1,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 572 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
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	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARKS, RHONE INC. //CONT.// 641520
HARRIS, ROY L. WELL #: 4 RRCID -> 237111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 2143 - 2576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	820	-0-	820	820	820	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	980	-0-	980	1800	980	2			Y	-0-					-0-
04	1300 N	841	-0-	-459	1341	841	2			Y	-0-					-0-
05	2446 N	1105	-0-	-1341	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
08	1116 N	820	-0-	-296	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
09	960 N	790	-0-	-170	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
10	930 N	920	-0-	-10	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2435	2	33	9	N	30					99
02	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2346	2	31	9	N	28					127
03	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2737	2	33	9	N	30					157
04	2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	2975	2	11	9	N	10					167
05	3100 N	3469	-0-	369	369	3458	2	11	9	N	10					177
06	3000 N	3666	-0-	666	1035	3660	2	6	9	N	5	158	1			24
07	3100 N	4087	-0-	987	2022	4084	2	3	9	N	3					27
08	6374	4352	-0-	-2022	-0-	4348	2	4	9	N	4					31
09	4397	4397	-0-	-0-	-0-	4391	2	6	9	N	5					36
10	4577	4577	-0-	-0-	-0-	4571	2	6	9	N	5					41
11	4520	4520	-0-	-0-	-0-	4514	2	6	9	N	5					46
12	2449	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 39,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
RUBY WELL #: 1 RRCID -> 069398 COMPL. DATE 12/11/1976 TOTAL DEPTH 3982 PERF. 3941 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2		N	-0-			-0-
02	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2		N	-0-			-0-
03	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2		N	-0-			-0-
04	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2		N	-0-			-0-
05	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2		N	-0-			-0-
06	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2		N	-0-			-0-
07	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2		N	-0-			-0-
08	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2		N	-0-			-0-
09	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2		N	-0-			-0-
10	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2		N	-0-			-0-
11	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2		N	-0-			-0-
*12	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073828 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 4217 PERF. N/A

01	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2		N	-0-			-0-
02	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2		N	-0-			-0-
03	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2		N	-0-			-0-
04	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2		N	-0-			-0-
05	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2		N	-0-			-0-
06	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2		N	-0-			-0-
07	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2		N	-0-			-0-
08	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2		N	-0-			-0-
09	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2		N	-0-			-0-
10	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2		N	-0-			-0-
11	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2		N	-0-			-0-
*12	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBY WELL #: 2 RRCID -> 074214 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

01	1240 N	1189	-0-	-51	-0-	1189	2		N	-0-			-0-
02	1120 N	1014	-0-	-106	-0-	1014	2		N	-0-			-0-
03	1240 N	1090	-0-	-150	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
04	1140 N	1001	-0-	-139	-0-	1001	2		N	-0-			-0-
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		N	-0-			-0-
06	1050 N	967	-0-	-83	-0-	967	2		N	-0-			-0-
07	1023 N	939	-0-	-84	-0-	939	2		N	-0-			-0-
08	1116 N	1023	-0-	-93	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	-0-			-0-
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-			-0-
12	1054 N	1004	-0-	-50	-0-	1004	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 077969 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3999 - 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
01	1116	N	828	-0-	-288	-0-	828	2			N	-0-					-0-
02	812	N	642	-0-	-170	-0-	642	2			N	-0-					-0-
03	806	N	716	-0-	-90	-0-	716	2			N	-0-					-0-
04	810	N	721	-0-	-89	-0-	721	2			N	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
11	900	N	852	-0-	-48	-0-	852	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	942	-0-	-143	-0-	942	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MT 7 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 097253 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 4074 PERF. 3888 - 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
01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2205	2	6	9	Y	5					27
02	DLQ G-10		2105	-0-	2105	2105	1947	2	158	9	Y	144					171
03	3000	N	2355	-0-	-645	1460	2298	2	57	9	Y	52	167	1			56
04	3000	N	2296	-0-	-704	756	2268	2	28	9	Y	25					81
05	2501	N	1745	-0-	-756	-0-	1745	2			Y	-0-					81
06	2280	N	2272	-0-	-8	-0-	2272	2			Y	-0-					81
07	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2558	2	6	9	Y	5					86
08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			Y	-0-					86
09	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2519	2	13	9	Y	12					98
10	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2408	2	12	9	Y	11					109
11	2250	N	1882	-0-	-368	-0-	1834	2	48	9	Y	44					153
*12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2309	2	51	9	Y	46	162	1			37

TOTAL GAS PROD: 27,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

MT 7 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 097254 COMPL. DATE 10/29/1975 TOTAL DEPTH 4057 PERF. 3875 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2014 - PLUGGED 07/16/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 111745 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 4050 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
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1023	-0-	-117	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1034	-0-	-175	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	990	-0-	-60	-0-	990	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	998	-0-	-56	-0-	998	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	2			N	-0-					-0-
09	990	N	948	-0-	-42	-0-	948	2			N	-0-					-0-
10	992	N	971	-0-	-21	-0-	971	2			N	-0-					-0-
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
*12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
FAMBRO, ALEX "A" WELL #: 1 RRCID -> 114709 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3944 - 3998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-			-0-
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2		N	-0-			-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
07	124 N	48	-0-	-76	-0-	48	2		N	-0-			-0-
08	124 N	41	-0-	-83	-0-	41	2		N	-0-			-0-
09	150 N	23	-0-	-127	-0-	23	2		N	-0-			-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
*12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBRO B WELL #: 1B RRCID -> 118589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3938 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
01	1209 N	1071	-0-	-138	-0-	1071	2		N	-0-			-0-
02	1064 N	1047	-0-	-17	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
03	1085 N	993	-0-	-92	-0-	993	2		N	-0-			-0-
04	1050 N	931	-0-	-119	-0-	931	2		N	-0-			-0-
05	1147 N	606	-0-	-541	-0-	606	2		N	-0-			-0-
06	960 N	896	-0-	-64	-0-	896	2		N	-0-			-0-
07	961 N	937	-0-	-24	-0-	937	2		N	-0-			-0-
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-			-0-
09	900 N	628	-0-	-272	-0-	628	2		N	-0-			-0-
10	930 N	781	-0-	-149	-0-	781	2		N	-0-			-0-
11	780 N	755	-0-	-25	-0-	755	2		N	-0-			-0-
*12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	3100 N	5259	-0-	2159	3272	5259	2		N	-0-			-0-
02	7000	4331	-0-	-2669	603	4331	2		N	-0-			-0-
03	5349	4746	-0-	-603	-0-	4746	2		N	-0-			-0-
04	3465	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2		N	-0-			-0-
05	2945	1458	-0-	-1487	-0-	1458	2		N	-0-			-0-
06	2850	1234	-0-	-1616	-0-	1234	2		N	-0-			-0-
07	2945	2562	-0-	-383	-0-	2562	2		N	-0-			-0-
08	2945	806	-0-	-2139	-0-	806	2		N	-0-			-0-
09	2850	835	-0-	-2015	-0-	835	2		N	-0-			-0-
10	2573 #	1152	-0-	-1421	-0-	1152	2		N	-0-			-0-
11	2679 R	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2		N	-0-			-0-
12	2573 #	2561	-0-	-12	-0-	2561	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
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
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	728	N	580	-0-	-148	-0-	580	2			N	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	880	-0-	-267	-0-	880	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-
09	1080	N	41	-0-	-1039	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	868	N	42	-0-	-826	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	DELQ	PR	49	-0-	49	49	49	2			N	-0-					-0-
*12	101	N	52	-0-	-49	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
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
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	336	N	278	-0-	-58	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	465	N	145	-0-	-320	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	403	N	50	-0-	-353	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	450	N	163	-0-	-287	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4211 PERF. 3741 - 3885

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICK WELL #: 157 RRCID -> 134851 COMPL. DATE 04/15/1990 TOTAL DEPTH 4057 PERF. 3872 - 3874

01	1023	N	857	-0-	-166	-0-	857	2			N	-0-					-0-
02	840	N	821	-0-	-19	-0-	821	2			N	-0-					-0-
03	837	N	772	-0-	-65	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	840	N	765	-0-	-75	-0-	765	2			N	-0-					-0-
05	899	N	785	-0-	-114	-0-	785	2			N	-0-					-0-
06	750	N	611	-0-	-139	-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	2			N	-0-					-0-
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
10	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	2			N	-0-					-0-
11	750	N	617	-0-	-133	-0-	617	2			N	-0-					-0-
12	806	N	565	-0-	-241	-0-	565	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT			-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS WELL #: 1L RRCID -> 146249 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3941 - 4040

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 150457 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 3928 - 3936

01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		N	-0-			-0-
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-			-0-
03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-			-0-
04	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-			-0-
05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2		N	-0-			-0-
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		N	-0-			-0-
07	1333 N	1203	-0-	-130	-0-	1203	2		N	-0-			-0-
08	1302 N	1131	-0-	-171	-0-	1131	2		N	-0-			-0-
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		N	-0-			-0-
10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2		N	-0-			-0-
11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		N	-0-			-0-
12	1333 N	963	-0-	-370	-0-	963	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
HUNTER, L. WELL #: 1 RRCID -> 151348 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3996 - 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
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	139	-0-	139	139	139	2			Y	-0-					-0-
03	340 N	201	-0-	-139	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
07	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
09	180 N	152	-0-	-28	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
*12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER, L. WELL #: 2 RRCID -> 157276 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3968 - 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
01	341 N	309	-0-	-32	-0-	290	2	19	9	Y	17	39	1			16
02	DLQ G-10	193	-0-	193	193	179	2	14	9	Y	13					29
03	369 N	176	-0-	-193	-0-	156	2	20	9	Y	18					47
04	300 N	18	-0-	-282	-0-	3	2	15	9	Y	14	46	1			15
05	217 N	14	-0-	-203	-0-	1	2	13	9	Y	12					27
06	180 N	34	-0-	-146	-0-	20	2	14	9	Y	13					40
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					40
08	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	2			Y	-0-	40	1			-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
11	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 803 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

THOMAS WELL #: 5L RRCID -> 160446 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3852 - 3852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519 N	1418	-0-	-101	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	976	-0-	976	976	976	2			Y	-0-					-0-
03	2504 N	1528	-0-	-976	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
04	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
05	1085 N	1056	-0-	-29	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
06	1470 N	1226	-0-	-244	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
07	1550 N	1271	-0-	-279	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
08	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
09	1230 N	830	-0-	-400	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
10	1271 N	1072	-0-	-199	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
11	990 N	966	-0-	-24	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
12	868 N	718	-0-	-150	-0-	718	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 163968 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2550 - 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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLENNY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186422 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3543 - 3544

01	1705	N	931	-0-	-774	-0-	931	2		N	-0-					-0-
02	1540	N	1022	-0-	-518	-0-	1022	2		N	-0-					-0-
03	1736	N	1518	-0-	-218	-0-	1518	2		N	-0-					-0-
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2		N	-0-					-0-
05	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	1079	2		N	-0-					-0-
06	1470	N	690	-0-	-780	-0-	690	2		N	-0-					-0-
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2		N	-0-					-0-
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2		N	-0-					-0-
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2		N	-0-					-0-
10	1767	N	1727	-0-	-40	-0-	1727	2		N	-0-					-0-
11	1650	N	1411	-0-	-239	-0-	1411	2		N	-0-					-0-
12	1736	N	1563	-0-	-173	-0-	1563	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBRO, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 198399 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4024 - 4047

01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-					87
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-					87
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-					87
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-					87
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-					87
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-					87
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-					87
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-					87
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-					87
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-	41	1	1	5	45
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-					45
*12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 6,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
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
01	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	1216	2			N	-0-					125
02	1120	N	1101	-0-	-19	-0-	1101	2			N	-0-					125
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					125
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					125
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					125
06	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	1183	2			N	-0-					125
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					125
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					125
09	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	1169	2			N	-0-					125
10	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1207	2			N	-0-					125
11	1170	N	1161	-0-	-9	-0-	1161	2			N	-0-					125
12	1209	N	1067	-0-	-142	-0-	1067	2			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 14,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY "2023" WELL #: 1 RRCID -> 201917 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3886 - 3894

01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					55
02	728	N	699	-0-	-29	-0-	699	2			N	-0-					55
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					55
04	750	N	718	-0-	-32	-0-	718	2			N	-0-					55
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					55
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					55
07	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	2			N	-0-					55
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					55
09	750	N	729	-0-	-21	-0-	729	2			N	-0-					55
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					55
11	750	N	726	-0-	-24	-0-	726	2			N	-0-					55
12	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 8,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEKULA WELL #: 1 RRCID -> 203447 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3996 - 4002

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 203474 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4040 - 4045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					51
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					51
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					51
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					51
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					51
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					51
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					51
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-	31	1			20
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					20
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					20
11	900	N	849	-0-	-51	-0-	849	2			N	-0-					20
12	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 11,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
05	589	N	361	-0-	-228	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
10	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	2			N	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
12	713	N	626	-0-	-87	-0-	626	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	465	N	413	-0-	-52	-0-	412	2	1	9	N	1					44
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					44
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	567	2	28	9	N	25					69
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	563	2	6	9	N	5					74
05	713	N	475	-0-	-238	-0-	475	2			N	-0-					74
06	570	N	461	-0-	-109	-0-	461	2			N	-0-	54	1	1	5	19
07	589	N	423	-0-	-166	-0-	420	2	3	9	N	3					22
08	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	2			N	-0-					22
09	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	2			N	-0-					22
10	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					22
11	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	2			N	-0-					22
12	434	N	271	-0-	-163	-0-	271	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 5,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 207149 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3986 - 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
01	310 N	215	-0-	-95	-0-	215	2		N	-0-			-0-
02	224 N	176	-0-	-48	-0-	176	2		N	-0-			-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
04	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	2		N	-0-			-0-
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2		N	-0-			-0-
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2		N	-0-			-0-
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2		N	-0-			-0-
08	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2		N	-0-			-0-
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2		N	-0-			-0-
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2		N	-0-			-0-
11	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	2		N	-0-			-0-
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY "2023" WELL #: 2 RRCID -> 207153 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3918 - 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
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-			-0-
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-			-0-
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-			-0-
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-			-0-
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-			-0-
06	600 N	555	-0-	-45	-0-	555	2		N	-0-			-0-
07	620 N	547	-0-	-73	-0-	547	2		N	-0-			-0-
08	620 N	527	-0-	-93	-0-	527	2		N	-0-			-0-
09	570 N	540	-0-	-30	-0-	540	2		N	-0-			-0-
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			-0-
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-			-0-
*12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS "2260" WELL #: 2 RRCID -> 211802 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 4170 - 4182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
NEIL "2095" WELL #: 1 RRCID -> 211990 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3932 - 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
01	992 N	917	-0-	-75	-0-	917	2		N	-0-			-0-
02	840 N	799	-0-	-41	-0-	799	2		N	-0-			-0-
03	930 N	910	-0-	-20	-0-	910	2		N	-0-			-0-
04	900 N	877	-0-	-23	-0-	877	2		N	-0-			-0-
05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-			-0-
06	870 N	842	-0-	-28	-0-	842	2		N	-0-			-0-
07	899 N	875	-0-	-24	-0-	875	2		N	-0-			-0-
08	899 N	854	-0-	-45	-0-	854	2		N	-0-			-0-
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-			-0-
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-			-0-
11	840 N	832	-0-	-8	-0-	832	2		N	-0-			-0-
12	868 N	855	-0-	-13	-0-	855	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, W. G. "37" WELL #: 1 RRCID -> 212032 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4088 - 4094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	746	-0-	-60	-0-	746	2		N	-0-			53
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			53
03	651 N	399	-0-	-252	-0-	399	2		N	-0-			53
04	720 N	376	-0-	-344	-0-	376	2		N	-0-			53
05	775 N	428	-0-	-347	-0-	428	2		N	-0-			53
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			53
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-			53
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-			53
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-			53
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2		N	-0-			53
11	750 N	725	-0-	-25	-0-	725	2		N	-0-			53
*12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-			53

TOTAL GAS PROD: 7,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUIE "1312" WELL #: 1 RRCID -> 212132 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 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
01	7750	11317	-0-	3567	224511	11317	2		N	-0-			39
02	DLQ G-10	10065	-0-	10065	234576	10065	2		N	-0-			39
03	7500	10181	-0-	2681	237257	10181	2		N	-0-			39
04	7500	10237	-0-	2737	239994	10237	2		N	-0-			39
05	7750	9629	-0-	1879	241873	9629	2		N	-0-			39
06	7500	7993	-0-	493	242366	7993	2		N	-0-			39
07	7750	7538	-0-	-212	242154	7538	2		N	-0-			39
08	7750	7556	-0-	-194	241960	7556	2		N	-0-			39
09	7500	7224	-0-	-276	241684	7224	2		N	-0-			39
10	7750	5714	-0-	-2036	239648	5714	2		N	-0-			39
11	7500	7152	-0-	-348	239300	7152	2		N	-0-			39
*12	7750	6370	-0-	-1380	237920	6370	2		N	-0-			39

TOTAL GAS PROD: 100,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					34
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					34
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					34
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					34
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					34
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					34
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					34
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					34
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					34
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					34
11	390	N	329	-0-	-61	-0-	329	2			N	-0-					34
12	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	2			N	-0-	9	1			25

TOTAL GAS PROD: 5,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIERTEL, MAX "59" WELL #: 1 RRCID -> 214617 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "3381" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236546 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 4140 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
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					27
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					27
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					27
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	224	2	18	9	N	16					43
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					43
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					43
07	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					43
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					43
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					43
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					43
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					43
12	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 2,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
BUIE "1312" WELL #: 2 RRCID -> 236635 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 4250 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARE "1303" WELL #: 1 RRCID -> 236676 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4066 - 4086

01	620 N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					107
02	560 N	535	-0-	-25	-0-	535	2			N	-0-					107
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					107
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					107
05	589 N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-					107
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					107
07	620 N	559	-0-	-61	-0-	559	2			N	-0-					107
08	589 N	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-					107
09	570 N	445	-0-	-125	-0-	445	2			N	-0-					107
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					107
11	570 N	503	-0-	-67	-0-	503	2			N	-0-					107
12	465 N	416	-0-	-49	-0-	416	2			N	-0-	16	1			91

TOTAL GAS PROD: 6,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT HEIRS "59" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236744 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3868 - 3886

01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					62
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					62
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					62
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					62
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					62
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					62
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					62
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					62
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					62
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					62
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					62
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-	29	1			33

TOTAL GAS PROD: 762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

BROWN "3379" WELL #: 1 RRCID -> 236825 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4157 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
01	3100	N	7062	-0-	3962	3962	7062	2			N	-0-					15
02	2800	N	2643	-0-	-157	3805	2609	2	34	9	N	31					46
03	3100	N	1056	-0-	-2044	1761	1048	2	8	9	N	7					53
04	2561		800	-0-	-1761	-0-	798	2	2	9	N	2					55
05	1395		562	-0-	-833	-0-	561	2	1	9	N	1					56
06	1350		1014	-0-	-336	-0-	1014	2			N	-0-					56
07	1395		540	-0-	-855	-0-	540	2			N	-0-					56
08	1054	#	338	-0-	-716	-0-	325	2	13	9	N	12					68
09	1020	#	17	-0-	-1003	-0-	13	2	4	9	N	4					72
10	527	N	4	-0-	-523	-0-	4	2			N	-0-					72
11	330	N	48	-0-	-282	-0-	48	2			N	-0-					72
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 14,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

BROWN "3380" WELL #: 1 RRCID -> 240000 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3904 - 3928

01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					29
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					29
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					29
04	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					29
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					29
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					29
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					29
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAILY "1313" WELL #: 1 RRCID -> 260859 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4000 - 4094

01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1033	2	2	9	N	2					98
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	884	2	1	9	N	1					99
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	947	2	3	9	N	3					102
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	952	2	2	9	N	2					104
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	948	2	3	9	N	3					107
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	915	2	3	9	N	3					110
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	946	2	3	9	N	3					113
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					113
09	840	N	696	-0-	-144	-0-	696	2			N	-0-					113
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1119	2	1	9	N	1					114
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	901	2	2	9	N	2					116
*12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	917	2	1	9	N	1					117

TOTAL GAS PROD: 11,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PLACE OIL AND GAS CO. 667700
MORALES, NANCY COODY TR 2 WELL #: 1 RRCID -> 117995 COMPL. DATE 10/15/1983 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3249 - 3262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3666		3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
02	3106		3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
03	2996		2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
04	2765		2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
05	3018		3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
06	3019		3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
07	3005		3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
08	2404		2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
09	2323		2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
10	2015		1961	-0-	-54	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
11	2359		2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
*12	3004		3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					59
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					59
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					59
04	630	N	604	-0-	-26	-0-	604	2			N	-0-					59
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					59
06	690	N	620	-0-	-70	-0-	620	2			N	-0-					59
07	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	2			N	-0-					59
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					59
09	690	N	575	-0-	-115	-0-	575	2			N	-0-					59
10	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	2			N	-0-					59
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					59
*12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 7,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. //CONT.// 688706
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
01	775	N	686	-0-	-89	-0-	686	2			N	-0-					1
02	700	N	672	-0-	-28	-0-	672	2			N	-0-					1
03	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	2			N	-0-					1
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					1
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					1
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					1
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					1
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					1
09	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	2			N	-0-					1
10	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	2			N	-0-					1
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					1
*12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	558	N	420	-0-	-138	-0-	420	2			N	-0-					46
02	448	N	375	-0-	-73	-0-	375	2			N	-0-					46
03	527	N	426	-0-	-101	-0-	426	2			N	-0-					46
04	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	2			N	-0-					46
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					46
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-					46
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					46
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					46
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					46
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					46
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					46
*12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 5,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2511	N	2122	-0-	-389	-0-	1997	2	125	9	N	114	55	1			99
02	2212	N	2089	-0-	-123	-0-	1980	2	109	9	N	99	161	1			37
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2213	2	127	9	N	115	82	1			70
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2012	2	84	9	N	76	112	1			34
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1722	2	85	9	N	77					111
06	2250	N	1959	-0-	-291	-0-	1849	2	110	9	N	100	177	1			34
07	2170	N	1952	-0-	-218	-0-	1842	2	110	9	N	100					134
08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2101	2	122	9	N	111	168	1			77
09	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1841	2	196	9	N	178	170	1			85
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	1916	2	140	9	N	127	181	1			31
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1374	2	106	9	N	96					127
*12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	1898	2	157	9	N	143	183	1			87

TOTAL GAS PROD: 24,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,336

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. //CONT.// 688706
SPEER WELL #: L 9 RRCID -> 262288 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1748 - 1754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	140	N	91	-0-	-49	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	280	N	182	-0-	-98	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	270	N	169	-0-	-101	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY HERRING ESTATE 695237
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 106660 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3619 - 3629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					8
02	DLQ G-10		66	-0-	66	66	66	2			Y	-0-					8
03	DLQ G-10		73	-0-	73	139	73	2			Y	-0-					8
04	DLQ G-10		70	-0-	70	209	70	2			Y	-0-					8
05	DLQ G-10		69	-0-	69	278	69	2			Y	-0-					8
06	DLQ G-10		66	-0-	66	344	66	2			Y	-0-					8
07	DLQ G-10		59	-0-	59	403	59	2			Y	-0-					8
08	450	N	47	-0-	-403	-0-	47	2			Y	-0-					8
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					8
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					8
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					8
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
RAY HERRING ESTATE //CONT.// 695237
SCARLETT "D" WELL #: D 3 RRCID -> 108923 COMPL. DATE 01/09/1984 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
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCARLETT, C WELL #: C 3 RRCID -> 110682 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 1936 PERF. 1876 - 1881

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCARLETT C WELL #: 11 RRCID -> 170319 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4023 - 4033

01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		106	-0-	106	106	106	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		119	-0-	119	225	119	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		113	-0-	113	338	113	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		119	-0-	119	457	119	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		114	-0-	114	571	114	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		116	-0-	116	687	116	2			Y	-0-					-0-
08	799	N	112	-0-	-687	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
RAY HERRING ESTATE //CONT.// 695237
SCARLETT C WELL #: 12 RRCID -> 222103 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3950 - 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
01	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					-0-
09	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
11	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEITH WELL #: 4 RRCID -> 226452 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 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
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					25
02	560	N	479	-0-	-81	-0-	479	2			N	-0-					25
03	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					25
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					25
05	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-					25
06	510	N	448	-0-	-62	-0-	448	2			N	-0-					25
07	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					25
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					25
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 3,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANTZ WELL #: 6 RRCID -> 236935 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4158 - 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
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
RAY HERRING ESTATE //CONT.// 695237
FAMBRO-BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 237129 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3936 - 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
01	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	2			N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
07	682	N	476	-0-	-206	-0-	476	2			N	-0-					-0-
08	744	N	636	-0-	-108	-0-	636	2			N	-0-					-0-
09	690	N	584	-0-	-106	-0-	584	2			N	-0-					-0-
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
11	630	N	565	-0-	-65	-0-	565	2			N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEITH WELL #: 3 RRCID -> 237912 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 3942 - 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
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					10
02	560	N	479	-0-	-81	-0-	479	2			N	-0-					10
03	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					10
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					10
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					10
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					10
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					10
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					10
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					10
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					10
11	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					10
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 8,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILGRIM WELL #: 2 RRCID -> 247145 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3677 - 3685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
RAY HERRING ESTATE //CONT.// 695237
KLINE WELL #: 5 RRCID -> 247980 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3960 - 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
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	504	N	456	-0-	-48	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
05	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	480	N	402	-0-	-78	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	465	N	238	-0-	-227	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	2			N	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDGE OIL COMPANY 711100
HART WELL #: 1 RRCID -> 120143 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3204 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500
JACKSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 075748 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL, J.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 082444 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1439 - 1542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	795	3	22	9	Y	20					117
02	DLQ G-10		668	-0-	668	668	646	3	22	9	Y	20					137
03	DLQ G-10		712	-0-	712	1380	698	3	14	9	Y	13					150
04	2077	N	697	-0-	-1380	-0-	673	3	24	9	Y	22					172
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	715	3	22	9	Y	20					192
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	696	3	24	9	Y	22					214
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	714	3	22	9	Y	20					234
08	744	N	726	-0-	-18	-0-	704	3	22	9	Y	20	179	1			75
09	720	N	716	-0-	-4	-0-	694	3	22	9	Y	20					95
10	744	N	705	-0-	-39	-0-	690	3	15	9	Y	14					109
11	690	N	614	-0-	-76	-0-	614	3			Y	-0-					109
12	744	N	595	-0-	-149	-0-	595	3			Y	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 8,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

SBS OIL COMPANY 749870
FAMBRO LAND & CATTLE COMPANY WELL #: A 1 RRCID -> 052673 COMPL. DATE 05/18/1972 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1790 - 1838

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	705					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBRO-VICK WELL #: 1 RRCID -> 056605 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4452					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4452					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4452					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4452					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4452					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4452					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4452					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4965	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2		N	-0-			-0-
02	4357	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2		N	-0-			-0-
03	3210	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2		N	-0-			-0-
04	2250	2038	-0-	-212	-0-	2038	2		N	-0-			-0-
05	4879	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2		N	-0-			-0-
06	4633	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3		N	-0-			-0-
07	4659	4659	-0-	-0-	-0-	4659	3		N	-0-			-0-
08	4533	4533	-0-	-0-	-0-	4533	3		N	-0-			-0-
09	4412	4412	-0-	-0-	-0-	4412	3		N	-0-			-0-
10	3626	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3		N	-0-			-0-
11	4327	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3		N	-0-			-0-
12	2325	NO RPT	-0-	-2325	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, R.J. WELL #: 6 RRCID -> 221618 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 4927 PERF. 4024 - 4030

01	1612 N	1476	-0-	-136	-0-	1476	2		N	-0-			36
02	1400 N	1242	-0-	-158	-0-	1242	2		N	-0-			36
03	1550 N	618	-0-	-932	-0-	618	2		N	-0-			36
04	1440 N	1173	-0-	-267	-0-	1173	2		N	-0-			36
05	1364 N	1316	-0-	-48	-0-	1316	2		N	-0-			36
06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3		N	-0-			36
07	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3		N	-0-			36
08	1302 N	1146	-0-	-156	-0-	1146	3		N	-0-			36
09	1320 N	1116	-0-	-204	-0-	1116	3		N	-0-			36
10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3		N	-0-			36
11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3		N	-0-			36
12	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT			36

TOTAL GAS PROD: 13,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
TODD WELL #: 3 RRCID -> 187428 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4104 - 4114

01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
03	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	3		N	-0-			-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-			-0-
*11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 190188 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4112 - 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
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	420	N	178	-0-	-242	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	420	N	268	-0-	-152	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLLAR WELL #: 1 RRCID -> 190191 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3990 - 4413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3272		3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
02	2946		2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
03	3256		3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
04	3190		3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
05	3322		3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
06	3225		3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
07	3245		3245	-0-	-0-	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
08	3338		3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
09	3196		3196	-0-	-0-	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
10	2879		2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
*11	3087		3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
*12	2480		NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550
ADAMS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 224112 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2262 - 2264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1225	-0-	-147	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
03	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	2			N	-0-					-0-
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1287	-0-	-77	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1205	-0-	-314	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	842	-0-	-460	-0-	842	2			N	-0-					-0-
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1201	-0-	-349	-0-	1201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3		N	-0-			-0-
04	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	3		N	-0-			-0-
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3		N	-0-			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
*12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLESKEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 037329 COMPL. DATE 09/30/1965 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
*12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDDEL HEIRS-ODONNEL WELL #: 1 RRCID -> 041554 COMPL. DATE 05/15/1953 TOTAL DEPTH 4402 PERF. N/A

01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81	3		N	-0-			-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	3		N	-0-			-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-			-0-
06	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	3		N	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3		N	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818
BRUCE, JENNIE M. WELL #: 5 RRCID -> 041788 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH 3851 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
02	0		21	-0-	21	21	21	3			Y	-0-					-0-
03	0		23	-0-	23	44	23	3			Y	-0-					-0-
04	0		26	-0-	26	70	26	3			Y	-0-					-0-
05	0		31	-0-	31	101	31	3			Y	-0-					-0-
06	0		22	-0-	22	123	22	3			Y	-0-					-0-
07	0		34	-0-	34	157	34	3			Y	-0-					-0-
08	189	N	32	-0-	-157	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDDEL HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 042101 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
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDDEL HEIRS -B- WELL #: 6 RRCID -> 043937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818
MCCLESKEY E.J. WELL #: 2 RRCID -> 064770 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUCE, JENNIE M. WELL #: 6 RRCID -> 121078 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 2319 PERF. 2051 - 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
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
SWENSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 070267 COMPL. DATE 12/30/1974 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 1745 - 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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIKES-RANDALL WELL #: 2 RRCID -> 185535 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 2242 - 2250

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	2976	2804	-0-	-172	-0-	2804	2		N	-0-			-0-
02	2688	2382	-0-	-306	-0-	2382	2		N	-0-			-0-
03	2914 #	2631	-0-	-283	-0-	2631	2		N	-0-			-0-
04	2700 N	2440	-0-	-260	-0-	2440	2		N	-0-			-0-
05	2635 N	1852	-0-	-783	-0-	1852	2		N	-0-			-0-
06	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2		N	-0-			-0-
07	2511 N	1790	-0-	-721	-0-	1790	2		N	-0-			-0-
08	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2		N	-0-			-0-
09	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2		N	-0-			-0-
10	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2		N	-0-			-0-
11	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2		N	-0-			-0-
12	2046 N	1595	-0-	-451	-0-	1595	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C.//CONT.// 857738
CFC UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245889 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3294 - 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
01	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1202	2	20	9	N	18					165
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1021	2	17	9	N	15					180
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1128	2	18	9	N	16					196
04	1170	N	1053	-0-	-117	-0-	1046	2	7	9	N	6	181	1			21
05	1147	N	795	-0-	-352	-0-	794	2	1	9	N	1					22
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	755	2	1	9	N	1					23
07	1085	N	768	-0-	-317	-0-	767	2	1	9	N	1					24
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	847	2	1	9	N	1					25
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	848	2	1	9	N	1					26
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	815	2	1	9	N	1					27
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	898	2	2	9	N	2					29
12	868	N	687	-0-	-181	-0-	683	2	4	9	N	4					33

TOTAL GAS PROD: 10,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

TRIPLE SINGLETON, INC. 870459
MARCOM WELL #: 1 RRCID -> 237722 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3535 - 3558

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

US. FUELS, INC. 879264
MONTEREY WELL #: 2 RRCID -> 204154 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4109 - 4113

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 115831 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3988 - 3988

01	2046	N	1151	-0-	-895	-0-	1151	2	N	-0-			-0-
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2	N	-0-			-0-
03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2	N	-0-			-0-
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2	N	-0-			-0-
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2	N	-0-			-0-
06	2130	N	1987	-0-	-143	-0-	1987	2	N	-0-			-0-
07	2263	N	2012	-0-	-251	-0-	2012	2	N	-0-			-0-
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2	N	-0-			-0-
09	1980	N	1772	-0-	-208	-0-	1772	2	N	-0-			-0-
10	2015	N	1486	-0-	-529	-0-	1486	2	N	-0-			-0-
11	1950	N	1561	-0-	-389	-0-	1561	2	N	-0-			-0-
*12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141855 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 2543 - 2548

01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-			14
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-			14
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2	N	-0-			14
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-			14
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			14
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-			14
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-			14
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-			14
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			14
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			14
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			14
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 1,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
HART RANCH WELL #: 3 RRCID -> 143545 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4076 - 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
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					63
02	616	N	498	-0-	-118	-0-	498	2			N	-0-					63
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					63
04	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	2			N	-0-					63
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					63
06	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	2			N	-0-					63
07	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-					63
08	620	N	323	-0-	-297	-0-	323	2			N	-0-					63
09	570	N	370	-0-	-200	-0-	370	2			N	-0-					63
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					63
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					63
*12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 6,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 144793 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3806 - 3814

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
PARKS, J. W. -A- WELL #: 50 RRCID -> 239790 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2030 - 2035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS, J. W. A WELL #: 106 RRCID -> 251861 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3141 - 3221

01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	470	2	26	9	N	24	7	1			17
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-	13	1			4
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-	3	1			1
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-	1	1			-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	413	2	3	9	N	3	1	1			2
12	248 N	236	-0-	-12	-0-	232	2	4	9	N	4	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDSON (ALEXANDER GARDNER) //CONT.// 86087 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
STEWARDSON, S. C. ESTATE //CONT.// 819619
STEWARDSON, S. C. WELL #: 4 RRCID -> 018366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1566 - 1573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-			-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-			-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-			-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-			-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-			-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-			-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			-0-
08	124 N	33	-0-	-91	-0-	33	2	N	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
*11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			-0-
*12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-			-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-			-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-			-0-
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2	N	-0-			-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-			-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			-0-
10	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRALEY (JENNINGS SAND) 86470 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
NOBLES IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 065421 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 4422 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRALEY (JENNINGS SAND) //CONT.// 86470 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
STRALEY 1-349 WELL #: 1 RRCID -> 086781 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3398 - 3406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2		N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
05	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2		N	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
11	60 N	14	-0-	-46	-0-	14	2		N	-0-			-0-
12	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRALEY-SCHKADE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 114444 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3206 - 3214

01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
02	84 N	64	-0-	-20	-0-	64	2		N	-0-			-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
04	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	2		N	-0-			-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-			-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
10	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2		N	-0-			-0-
11	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2		N	-0-			-0-
12	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRALEY-SCHKADE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 124800 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3253 - 3263

01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
02	56 N	25	-0-	-31	-0-	25	2		N	-0-			-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-			-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
*12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 441 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANK, T.H. WELL #: 2 RRCID -> 120859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3920 - 3930

01	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2	N	-0-			-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2	N	-0-			-0-
03	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2	N	-0-			-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-			-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-			-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
07	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	2	N	-0-			-0-
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2	N	-0-			-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-			-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2	N	-0-			-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 516 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2	N	-0-			-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-			-0-
03	589	N	36	-0-	-553	-0-	36	2	N	-0-			-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2	N	-0-			-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2	N	-0-			-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2	N	-0-			-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2	N	-0-			-0-
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2	N	-0-			-0-
09	1080	N	636	-0-	-444	-0-	636	2	N	-0-			-0-
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2	N	-0-			-0-
11	870	N	726	-0-	-144	-0-	726	2	N	-0-			-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN (MARBLE FALLS) 86573 250 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
KADANE CORPORATION 450038
RICHARDS, ROBERT UNIT 10 WELL #: 10 RRCID -> 172828 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 3881 PERF. 3665 - 3842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	7	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2014 - PLUGGED 05/08/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAIDA, JOHN H. 768650
SEAGRAM, JOSEPH E. & SONS WELL #: 1 RRCID -> 047795 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3113 - 3119

01	248 R	248	-0-	-0-	-0-	27	1	221	2	N	-0-			-0-
02	308 #	75	-0-	-233	-0-	8	1	67	2	N	-0-			-0-
03	402 R	402	-0-	-0-	-0-	36	1	366	2	N	-0-			-0-
04	566 R	566	-0-	-0-	-0-	48	1	518	2	N	-0-			-0-
05	613 R	613	-0-	-0-	-0-	51	1	562	2	N	-0-			-0-
06	565 R	565	-0-	-0-	-0-	49	1	516	2	N	-0-			-0-
07	589 #	569	-0-	-20	-0-	51	1	518	2	N	-0-			-0-
08	620 #	597	-0-	-23	-0-	53	1	544	2	N	-0-			-0-
09	600 #	584	-0-	-16	-0-	51	1	533	2	N	-0-			-0-
10	620 #	407	-0-	-213	-0-	51	1	356	2	N	-0-			-0-
11	570 #	446	-0-	-124	-0-	52	1	394	2	N	-0-			-0-
*12	623 R	623	-0-	-0-	-0-	54	1	569	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
COURT, THOMAS WELL #: 11X RRCID -> 147921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3199 - 3528

01	279 #	263	-0-	-16	-0-	45	1	218	3	N	-0-			-0-
02	252 #	220	-0-	-32	-0-	40	1	180	3	N	-0-			-0-
03	334 R	334	-0-	-0-	-0-	47	1	287	3	N	-0-			-0-
04	300 R	300	-0-	-0-	-0-	44	1	256	3	N	-0-			-0-
05	314 R	314	-0-	-0-	-0-	45	1	269	3	N	-0-			-0-
06	271 R	271	-0-	-0-	-0-	44	1	227	3	N	-0-			-0-
07	279 #	277	-0-	-2	-0-	45	1	232	3	N	-0-			-0-
08	310 R	310	-0-	-0-	-0-	47	1	263	3	N	-0-			-0-
09	290 R	290	-0-	-0-	-0-	44	1	246	3	N	-0-			-0-
10	286 R	286	-0-	-0-	-0-	43	1	243	3	N	-0-			-0-
11	326 R	326	-0-	-0-	-0-	44	1	282	3	N	-0-			-0-
*12	308 R	308	-0-	-0-	-0-	43	1	265	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BIRD, HENRY WELL #: 2W RRCID -> 150347 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3300 - 3310

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN (MARBLE FALLS) //CONT.// 86573 250 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
TREY RESOURCES INC. 868529
STUART,J. N. -A- WELL #: 195 RRCID -> 043276 COMPL. DATE 06/21/1967 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	40	-0-	40	40	40	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	48	-0-	48	88	48	2			Y	-0-			-0-
04	142 R	54	-0-	-88	-0-	54	2			Y	-0-			-0-
05	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-			-0-
06	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
07	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
08	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-			-0-
09	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-			-0-
10	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
11	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
SHAIDA, JOHN H. 768650
ALLEN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 018370 COMPL. DATE 01/10/1954 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2953 - 3003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775 N	719	-0-	-56	-0-	80	1	639	2	N	-0-			-0-
02	728 N	709	-0-	-19	-0-	78	1	631	2	N	-0-			-0-
03	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	103	1	1058	2	N	-0-			-0-
04	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	99	1	1051	2	N	-0-			-0-
05	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	101	1	1106	2	N	-0-			-0-
06	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	92	1	969	2	N	-0-			-0-
07	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	97	1	968	2	N	-0-			-0-
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	99	1	1013	2	N	-0-			-0-
09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	97	1	1005	2	N	-0-			-0-
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	102	1	711	2	N	-0-			-0-
11	780 N	775	-0-	-5	-0-	91	1	684	2	N	-0-			-0-
*12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	97	1	1014	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 018372 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3036 PERF. 2984 - 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
01	403 N	354	-0-	-49	-0-	39	1	315	2	N	-0-			-0-
02	336 N	251	-0-	-85	-0-	27	1	224	2	N	-0-			-0-
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	44	1	453	2	N	-0-			-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	38	1	412	2	N	-0-			-0-
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	38	1	418	2	N	-0-			-0-
06	480 N	392	-0-	-88	-0-	34	1	358	2	N	-0-			-0-
07	465 N	411	-0-	-54	-0-	37	1	374	2	N	-0-			-0-
08	465 N	433	-0-	-32	-0-	39	1	394	2	N	-0-			-0-
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	37	1	382	2	N	-0-			-0-
10	403 N	315	-0-	-88	-0-	39	1	276	2	N	-0-			-0-
11	420 N	319	-0-	-101	-0-	37	1	282	2	N	-0-			-0-
*12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	39	1	408	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1271	N	800	-0-	-471	-0-	90	1	710	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	748	-0-	-316	-0-	88	1	660	3	N	-0-					-0-
03	899	N	890	-0-	-9	-0-	88	1	802	3	N	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	85	1	762	3	N	-0-					-0-
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	87	1	809	3	N	-0-					-0-
06	870	N	857	-0-	-13	-0-	91	1	766	3	N	-0-					-0-
07	868	N	853	-0-	-15	-0-	92	1	761	3	N	-0-					-0-
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	95	1	826	3	N	-0-					-0-
09	870	N	851	-0-	-19	-0-	86	1	765	3	N	-0-					-0-
10	868	N	847	-0-	-21	-0-	83	1	764	3	N	-0-					-0-
11	900	N	775	-0-	-125	-0-	75	1	700	3	N	-0-					-0-
12	868	N	778	-0-	-90	-0-	76	1	702	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS COURT WELL #: 16X RRCID -> 154361 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3193 - 3204

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRD WELL #: 1 RRCID -> 178555 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2966 - 2980

01	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	327	1	3622	3	N	-0-					-0-
02	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	320	1	3274	3	N	-0-					-0-
03	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	304	1	3870	3	N	-0-					-0-
04	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	284	1	3590	3	N	-0-					-0-
05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	291	1	3789	3	N	-0-					-0-
06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	305	1	3520	3	N	-0-					-0-
07	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	315	1	3593	3	N	-0-					-0-
08	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	319	1	3773	3	N	-0-					-0-
09	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	277	1	3437	3	N	-0-					-0-
10	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	264	1	3454	3	N	-0-					-0-
11	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	223	1	3045	3	N	-0-					-0-
*12	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	225	1	3054	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) //CONT.// 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

COURT, THOMAS WELL #: 15X RRCID -> 181926 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3003 - 3019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	227	1	2384	3	N	-0-			-0-
02	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	218	1	2120	3	N	-0-			-0-
03	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	216	1	2603	3	N	-0-			-0-
04	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	208	1	2509	3	N	-0-			-0-
05	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	205	1	2515	3	N	-0-			-0-
06	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	155	1	1584	3	N	-0-			-0-
07	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	239	1	2615	3	N	-0-			-0-
08	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	234	1	2644	3	N	-0-			-0-
09	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	205	1	2420	3	N	-0-			-0-
10	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	194	1	2402	3	N	-0-			-0-
11	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	166	1	2119	3	N	-0-			-0-
*12	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	163	1	2060	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURT, THOMAS WELL #: 20X RRCID -> 193856 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 3043 - 3056

01	372 N	311	-0-	-61	-0-	48	1	263	3	N	-0-			-0-
02	308 N	266	-0-	-42	-0-	44	1	222	3	N	-0-			-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	45	1	255	3	N	-0-			-0-
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	46	1	278	3	N	-0-			-0-
05	310 N	301	-0-	-9	-0-	45	1	256	3	N	-0-			-0-
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	48	1	280	3	N	-0-			-0-
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	49	1	281	3	N	-0-			-0-
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	50	1	302	3	N	-0-			-0-
09	330 N	301	-0-	-29	-0-	44	1	257	3	N	-0-			-0-
10	341 N	329	-0-	-12	-0-	46	1	283	3	N	-0-			-0-
11	330 N	312	-0-	-18	-0-	43	1	269	3	N	-0-			-0-
*12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	43	1	272	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURT, THOMAS WELL #: 22X RRCID -> 210001 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 3081 - 3097

01	186 N	182	-0-	-4	-0-	39	1	143	3	N	-0-			-0-
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	35	1	126	3	N	-0-			-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	37	1	141	3	N	-0-			-0-
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	35	1	134	3	N	-0-			-0-
05	186 N	172	-0-	-14	-0-	36	1	136	3	N	-0-			-0-
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	36	1	132	3	N	-0-			-0-
07	186 N	167	-0-	-19	-0-	37	1	130	3	N	-0-			-0-
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	38	1	142	3	N	-0-			-0-
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	36	1	136	3	N	-0-			-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	36	1	139	3	N	-0-			-0-
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	34	1	120	3	N	-0-			-0-
12	186 N	147	-0-	-39	-0-	33	1	114	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRD, HENRY WELL #: 7 W RRCID -> 215635 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3020 - 3040

01	310 N	269	-0-	-41	-0-	268	2	1	9	N	1	10	1			2
02	280 N	223	-0-	-57	-0-	223	2			N	-0-					2
03	279 N	269	-0-	-10	-0-	260	2	9	9	N	8	8	1			2
04	270 N	255	-0-	-15	-0-	254	2	1	9	N	1					3
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					3
06	270 N	261	-0-	-9	-0-	260	2	1	9	N	1					4
07	279 N	252	-0-	-27	-0-	251	2	1	9	N	1					5
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	235	2	1	9	N	1					6
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	54	1	361	2	N	1					7
						1	9									
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	104	1	518	2	N	1					8
						1	9									
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	73	1	541	2	N	1					9
						1	9									
*12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	72	1	553	2	N	1	6	1			4
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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

01	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-	4	1			-0-
02	1792 N	1743	-0-	-49	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
03	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2042	2	14	9	N	13	13	1			-0-
04	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
05	1922 N	1077	-0-	-845	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
06	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
07	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
08	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
*12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS) //CONT.// 86574 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
BALL "ASHWORTH" WELL #: 1 RRCID -> 086556 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2980 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1734	-0-	-126	-0-	1734	2			N	-0-	4	1			-0-
02	1708	N	1431	-0-	-277	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1711	2	11	9	N	10	10	1			-0-
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	277	1	1855	2	N	-0-					-0-
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	363	1	1812	2	N	-0-					-0-
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	235	1	1729	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	2044	-0-	-157	-0-	237	1	1807	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BALL WELL #: 2 RRCID -> 128255 COMPL. DATE 06/29/1988 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2987 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALL WELL #: 10 A RRCID -> 128256 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 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
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-	1	1			-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALL "ASHWORTH" WELL #: 2 RRCID -> 165539 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2956 - 2996

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALL WELL #: 23 RRCID -> 241378 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3272 - 3358

01	558 N	420	-0-	-138	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	476 N	331	-0-	-145	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	415	2	3	9	N	3	3	1			-0-
04	420 N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	390 N	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	69	1	463	2	N	-0-					-0-
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	96	1	477	2	N	-0-					-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	68	1	502	2	N	-0-					-0-
*12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	67	1	511	2	N	10	10	1			-0-
						11	9									

TOTAL GAS PROD: 5,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS) //CONT.// 86574 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
BALL WELL #: 24 RRCID -> 255750 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3204 - 3223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1249	2	1	9	N	1	18	1			2
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					2
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	965	2	7	9	N	6	6	1			2
04	900	N	806	-0-	-94	-0-	805	2	1	9	N	1					3
05	930	N	802	-0-	-128	-0-	802	2			N	-0-					3
06	900	N	742	-0-	-158	-0-	742	2			N	-0-					3
07	837	N	753	-0-	-84	-0-	753	2			N	-0-					3
08	806	N	711	-0-	-95	-0-	711	2			N	-0-					3
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	112	1	750	2	N	-0-					3
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	140	1	697	2	N	-0-					3
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	100	1	734	2	N	-0-					3
12	899	N	881	-0-	-18	-0-	100	1	766	2	N	14	14	1			3
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 10,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BALL WELL #: 27 RRCID -> 273851 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3044 - 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
01	0		1970	-0-	1970	18096	1970	2			N	-0-					-0-
02	0		2272	-0-	2272	20368	2272	2			N	-0-					-0-
03	0		3080	-0-	3080	23448	3059	2	21	9	N	19	19	1			-0-
04	0		2530	-0-	2530	25978	2530	2			N	-0-					-0-
05	0		2648	-0-	2648	28626	2648	2			N	-0-					-0-
06	31236	X	2610	-0-	-28626	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
07	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
08	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
09	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	345	1	2301	2	N	-0-					-0-
10	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	454	1	2273	2	N	-0-					-0-
11	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	322	1	2368	2	N	-0-					-0-
*12	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	319	1	2422	2	N	45	45	1			-0-
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 31,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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		16	-0-	16	16	16	2			N	-0-					-0-
07	41	X	25	-0-	-16	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
FLUEGGE WELL #: 3 RRCID -> 037200 COMPL. DATE 06/17/1965 TOTAL DEPTH 3890 PERF. N/A

01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
02	756	N	581	-0-	-175	-0-	581	2			N	-0-					-0-
03	992	N	234	-0-	-758	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	810	N	49	-0-	-761	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	217	N	79	-0-	-138	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLUEGGE WELL #: 2 RRCID -> 040272 COMPL. DATE 06/04/1965 TOTAL DEPTH 3885 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
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
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	246	2	3	9	N	3					79
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	211	2	2	9	N	2					81
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	427	2	7	9	N	6					87
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	N	1					88
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	210	2	1	9	N	1					89
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					89
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					89
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					89
*11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HOLUB, DAVID M. 396580
HOLUB, CYRUS WELL #: 2 RRCID -> 038901 COMPL. DATE 03/22/1966 TOTAL DEPTH 3930 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
HOLUB, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 071059 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 4010 PERF. N/A

01	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	224	N	74	-0-	-150	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	217	N	39	-0-	-178	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	210	N	94	-0-	-116	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	186	N	57	-0-	-129	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PUREX ENERGY LLC 683054
POPP WELL #: 6 RRCID -> 225115 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3902 - 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
STOCKSTILL, NOBLE WELL #: RRCID -> 143318 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3666 - 3671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2003

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABLE OPERATING COMPANY 742236
CLARK, GRAHAME WELL #: 1 RRCID -> 192928 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 3808 - 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
01	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	1213	1	5480	3	Y	56					164
						62	9									
02	6440 X	5748	-0-	-692	-0-	1277	1	4430	3	Y	37	156	1			45
						41	9									
03	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	2245	1	4259	3	Y	119					164
						131	9									
04	6540 X	6331	-0-	-209	-0-	1062	1	5269	3	Y	-0-					164
05	6758 X	6034	-0-	-724	-0-	1424	1	4610	3	Y	-0-					164
06	6540 X	5615	-0-	-925	-0-	1065	1	4540	3	Y	9	158	1			15
						10	9									
07	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	1461	1	5159	3	Y	16					31
						18	9									
08	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	1259	1	5652	3	Y	36					67
						40	9									
09	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	1611	1	5104	3	Y	22	79	1			10
						24	9									
10	6634 X	4633	-0-	-2001	-0-	4614	3	19	9	Y	17					27
11	6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					27
12	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 62,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
SABLE OPERATING COMPANY //CONT.// 742236
JIANT-HINKSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 194309 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4109 - 4201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	11	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	10	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	19	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	21	1	91	3	Y	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	26	1	91	3	Y	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	26	1	119	3	Y	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	37	1	117	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 267535 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3428 - 3433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
03	899	N	830	-0-	-69	-0-	830	2			N	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
05	837	N	706	-0-	-131	-0-	706	2			N	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
09	720	N	564	-0-	-156	-0-	564	2			N	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
11	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	2			N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	279	N	135	-0-	-144	-0-	135	2			N	-0-					79
02	224	N	120	-0-	-104	-0-	120	2			N	-0-					79
03	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					79
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					79
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					79
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					79
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					79
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					79
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					79
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					79
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					79
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 1,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
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
01	279	N	136	-0-	-143	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	224	N	120	-0-	-104	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					157
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					157
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					157
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					157
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					157
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					157
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					157
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					157
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					157
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					157
11	540	N	489	-0-	-51	-0-	489	2			N	-0-					157
*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 6,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
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
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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	300	N	212	-0-	-88	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	341	N	217	-0-	-124	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	300	N	137	-0-	-163	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON, RITCHIE WELL #: 6 RRCID -> 158080 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 3893 PERF. 3650 - 3658

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONWAY, J. W. WELL #: 11A RRCID -> 176864 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3960 - 0

01	279	N	136	-0-	-143	-0-	136	2			N	-0-				-0-
02	224	N	120	-0-	-104	-0-	120	2			N	-0-				-0-
03	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-				-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-				-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-				-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-				-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-				-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-				-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-				-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-				-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
NOWAK-HOLUB WELL #: 1 RRCID -> 185967 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4162 - 4230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	775	N	694	-0-	-81	-0-	694	2			N	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
09	660	N	630	-0-	-30	-0-	630	2			N	-0-					-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
11	660	N	595	-0-	-65	-0-	595	2			N	-0-					-0-
*12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOWAK-HOLUB WELL #: 2 RRCID -> 186427 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4184 - 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
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1618	2	10	9	N	9					191
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1377	2	151	9	N	137	151	1			177
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					177
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-	103	1			74
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					74
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					74
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1174	2	4	9	N	4					78
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1544	2	14	9	N	13					91
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1424	2	17	9	N	15					106
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1550	2	17	9	N	15					121
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					121
*12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1536	2	22	9	N	20					141

TOTAL GAS PROD: 17,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

MADDUX-44- WELL #: 1 RRCID -> 221479 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3894 - 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
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					76
02	280	N	204	-0-	-76	-0-	204	2			N	-0-					76
03	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	2			N	-0-					76
04	300	N	170	-0-	-130	-0-	170	2			N	-0-					76
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-	76	7			-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
11	420	N	365	-0-	-55	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
MADDUX -44- A WELL #: 2 RRCID -> 221594 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3914 - 3921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					24
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					24
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					24
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					24
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	24	7			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	651	2	3	9	N	3					47
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	354	2	1	9	N	1					48
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	532	2	3	9	N	3					51
04	630	N	379	-0-	-251	-0-	375	2	4	9	N	4					55
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	461	2	3	9	N	3					58
06	510	N	161	-0-	-349	-0-	161	2			N	-0-					58
07	403	N	217	-0-	-186	-0-	217	2			N	-0-					58
08	465	N	337	-0-	-128	-0-	337	2			N	-0-					58
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					58
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	417	2	6	9	N	5					63
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	479	2	9	9	N	8					71
*12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	569	2	4	9	N	4					75

TOTAL GAS PROD: 5,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

STRAWN, N. (DUFFER) 86575 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ATHENA RESOURCES, INC. 036056
MITCHELL BROS. WELL #: 1 RRCID -> 216371 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4054 - 4063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	165	-0-	-615	-0-	165	2			N	-0-					51
02	327 R	327	-0-	-0-	-0-	162	1	165	2	N	-0-					51
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					51
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	7			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2014 - P&A 08/05/14

TOTAL GAS PROD: 657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	85	1	382	3	Y	-0-					62
02	392 N	142	-0-	-250	-0-	32	1	110	3	Y	-0-					62
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	91	1	174	3	Y	-0-					62
04	450 N	308	-0-	-142	-0-	52	1	256	3	Y	-0-					62
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	113	1	364	3	Y	-0-					62
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	103	1	439	3	Y	-0-					62
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	77	1	271	3	Y	-0-					62
08	465 N	129	-0-	-336	-0-	23	1	106	3	Y	-0-					62
09	540 N	176	-0-	-364	-0-	38	1	119	3	Y	17					79
						19	9									
*10	341 N	85	-0-	-256	-0-	85	3			Y	-0-					79
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					79
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 2,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NORTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 86575 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALL WELL #: 13 RRCID -> 176246 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 3085 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	300 N	206	-0-	-94	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	169	2	44	9	N	40					40
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					40
11	180 N	115	-0-	-65	-0-	115	2			N	-0-					40
12	217 N	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 2,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE) //CONT.// 86577 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
STUART ESTATE "49" WELL #: 4 RRCID -> 244717 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3822 - 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
01	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					90
02	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					90
03	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					90
04	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					90
05	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					90
06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					90
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					90
08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					90
09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					90
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 21,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART ESTATE "49" WELL #: 5 RRCID -> 245234 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3787 - 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
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	902	-0-	-470	-0-	902	2			N	-0-					-0-
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	850	-0-	-350	-0-	850	2			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
08	837	N	129	-0-	-708	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	840	N	139	-0-	-701	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
*11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
ROBINSON, GUY "68" WELL #: 1D RRCID -> 246476 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3750 - 3768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					88
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					88
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					88
05	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1380	2			N	-0-					88
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					88
07	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					88
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					88
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					88
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					88
*11	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					88
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 14,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE) //CONT.// 86577 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. 863965
RIEBE, GEORGE WELL #: 3A RRCID -> 183609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3368 - 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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2014 - P&A 08/20/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATH, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 207009 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4023 - 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
01	713 N	334	-0-	-379	-0-	334	2	N	-0-			56
02	728 N	476	-0-	-252	-0-	476	2	N	-0-			56
03	558 N	222	-0-	-336	-0-	222	2	N	-0-			56
04	330 N	193	-0-	-137	-0-	193	2	N	-0-			56
05	527 N	131	-0-	-396	-0-	131	2	N	-0-	56	7	-0-
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2	N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2	N	-0-			-0-
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2	N	-0-			-0-
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2	N	-0-			-0-
11	780 N	592	-0-	-188	-0-	592	2	N	-0-			-0-
*12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
HEATH 60 WELL #: 1 RRCID -> 262030 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 4342 PERF. 3762 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
HART RANCH 23 WELL #: 2 RRCID -> 274792 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3788 - 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
07	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
08	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
09	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93 #	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					80
02	84 #	14	-0-	-70	-0-	14	2			N	-0-					80
03	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	1			N	-0-					80
04	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	1			N	-0-					80
05	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	1			N	-0-					80
06	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	1			N	-0-					80
07	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	1			N	-0-					80
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					80
09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					80
10	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					80
*11	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					80
*12	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATHENA RESOURCES, INC. 036056
MILLION WELL #: 2 RRCID -> 223651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3542 - 3552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3565 #	1936	-0-	-1629	-0-	160	1	1776	2	N	-0-					22
02	3872 R	3872	-0-	-0-	-0-	196	1	3676	2	N	-0-					22
03	4351 R	4351	-0-	-0-	-0-	158	1	4193	2	N	-0-					22
04	3359 R	3359	-0-	-0-	-0-	169	1	3190	2	N	-0-					22
05	3348 #	3251	-0-	-97	-0-	245	1	3006	2	N	-0-					22
06	2586 R	2586	-0-	-0-	-0-	137	1	2449	2	N	-0-					22
07	4340 #	3238	-0-	-1102	-0-	386	1	2852	2	N	-0-					22
08	2550 R	2550	-0-	-0-	-0-	157	1	2393	2	N	-0-					22
09	3360 #	2457	-0-	-903	-0-	68	1	2389	2	N	-0-					22
10	3255 #	2153	-0-	-1102	-0-	157	1	1996	2	N	-0-					22
*11	3537 R	3537	-0-	-0-	-0-	176	1	3361	2	N	-0-					22
*12	3224 #	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 33,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	3720 #	2565	-0-	-1155	-0-	213	1	2352	2	N	-0-					37
02	3360 #	1808	-0-	-1552	-0-	92	1	1716	2	N	-0-					37
03	3565 #	2381	-0-	-1184	-0-	86	1	2295	2	N	-0-					37
04	3600 #	2415	-0-	-1185	-0-	122	1	2293	2	N	-0-	37	1			-0-
05	3379 #	2224	-0-	-1155	-0-	167	1	2057	2	N	-0-					-0-
06	2490 #	2250	-0-	-240	-0-	120	1	2130	2	N	-0-					-0-
07	2387 #	2137	-0-	-250	-0-	255	1	1882	2	N	-0-					-0-
08	2996 R	2996	-0-	-0-	-0-	185	1	2811	2	N	-0-					-0-
09	2832 R	2832	-0-	-0-	-0-	78	1	2754	2	N	-0-					-0-
*10	2488 R	2488	-0-	-0-	-0-	182	1	2306	2	N	-0-					-0-
*11	2476 R	2476	-0-	-0-	-0-	123	1	2353	2	N	-0-					-0-
*12	2790 #	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
BACON ENERGY 042398

LANE WELL #: 104 RRCID -> 161858 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 3987 - 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
01	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-			29
02	504 #	281	-0-	-223	-0-	281	3		N	-0-			29
03	620 #	257	-0-	-363	-0-	257	3		N	-0-			29
04	600 #	280	-0-	-320	-0-	280	3		N	-0-			29
05	620 #	250	-0-	-370	-0-	250	3		N	-0-			29
06	600 #	235	-0-	-365	-0-	235	3		N	-0-			29
07	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			29
08	279 #	257	-0-	-22	-0-	257	3		N	-0-			29
09	270 #	25	-0-	-245	-0-	25	3		N	-0-			29
10	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			29
*11	330 #	250	-0-	-80	-0-	250	3		N	-0-			29
*12	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			29

TOTAL GAS PROD: 3,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE WELL #: 105 RRCID -> 162937 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3834 - 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
01	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
02	140 #	109	-0-	-31	-0-	109	3		N	-0-			-0-
03	186 #	143	-0-	-43	-0-	143	3		N	-0-			-0-
04	180 #	12	-0-	-168	-0-	12	3		N	-0-			-0-
05	186 #	20	-0-	-166	-0-	20	3		N	-0-			-0-
06	150 #	25	-0-	-125	-0-	25	3		N	-0-			-0-
07	155 #	20	-0-	-135	-0-	20	3		N	-0-			-0-
08	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	3		N	-0-			-0-
09	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
*11	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
*12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE WELL #: 107 RRCID -> 167864 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3938 - 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
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-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 214875 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 4456 - 4520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124 #	87	-0-	-37	-0-	87	2		N	-0-			21
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			21
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			21
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			21
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	21	7	-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-
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-			95
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95

TOTAL GAS PROD: 87 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563

COPELAND RANCH WELL #: 8 RRCID -> 155289 COMPL. DATE 10/26/1987 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 3462 - 3522

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWN EQUIPMENT CO. 191534

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 165740 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3952 - 3976

01	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
02	112 #	101	-0-	-11	-0-	101	2		N	-0-			-0-
03	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-			-0-
04	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
05	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-			-0-
06	120 #	75	-0-	-45	-0-	75	2		N	-0-			-0-
07	124 #	87	-0-	-37	-0-	87	2		N	-0-			-0-
08	124 #	41	-0-	-83	-0-	41	2		N	-0-			-0-
09	120 #	67	-0-	-53	-0-	67	2		N	-0-			-0-
10	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			-0-
11	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
*12	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
STUART ESTATE "50" WELL #: 3D RRCID -> 160633 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3604 - 3614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054 #	180	-0-	-874	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	980 #	168	-0-	-812	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	1388 R	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
04	1367 R	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
05	945 R	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
06	1699 R	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
07	1415 R	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
08	1426 #	297	-0-	-1129	-0-	297	2			N	-0-					-0-
09	1710 #	211	-0-	-1499	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	1767 #	603	-0-	-1164	-0-	603	2			N	-0-					-0-
*11	1743 R	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
12	1426 #	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
IONI CREEK 60 WELL #: 9 RRCID -> 154006 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3852 - 3861

01	1054 #	71	-0-	-983	-0-	22	1	49	3	N	-0-					-0-
02	952 #	36	-0-	-916	-0-	7	1	29	3	N	-0-					-0-
03	1054 #	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	720 #	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	93 #	68	-0-	-25	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
06	260 R	260	-0-	-0-	-0-	39	1	221	3	N	-0-					-0-
07	62 R	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-					-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	270 #	20	-0-	-250	-0-	6	1	14	3	N	-0-					-0-
10	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	62 #	21	-0-	-41	-0-	8	1	13	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IONI CREEK 60 WELL #: 11 RRCID -> 154839 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3842 - 3850

01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
AGUIRRE WELL #: 6 RRCID -> 156021 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3910 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUIRRE WELL #: 9 RRCID -> 159687 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3944 - 3988

01	868 #	802	-0-	-66	-0-	128	1	674	3	N	-0-			20
02	784 #	678	-0-	-106	-0-	52	1	626	3	N	-0-			20
03	868 #	661	-0-	-207	-0-	28	1	633	3	N	-0-			20
04	810 #	740	-0-	-70	-0-	87	1	653	3	N	-0-			20
05	806 #	716	-0-	-90	-0-	49	1	667	3	N	-0-			20
06	780 #	684	-0-	-96	-0-	60	1	624	3	N	-0-			20
07	775 #	714	-0-	-61	-0-	65	1	649	3	N	-0-			20
08	775 #	694	-0-	-81	-0-	41	1	653	3	N	-0-			20
09	750 #	676	-0-	-74	-0-	59	1	617	3	N	-0-			20
10	713 #	516	-0-	-197	-0-	27	1	489	3	N	-0-			20
11	690 #	212	-0-	-478	-0-	12	1	200	3	N	-0-			20
12	713 #	150	-0-	-563	-0-	7	1	143	3	N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 7,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUIRRE WELL #: 11 RRCID -> 235430 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4148 - 4164

01	1364 #	933	-0-	-431	-0-	149	1	784	3	N	-0-			6
02	1232 #	285	-0-	-947	-0-	22	1	263	3	N	-0-			6
03	1364 #	794	-0-	-570	-0-	34	1	760	3	N	-0-			6
04	1200 #	771	-0-	-429	-0-	91	1	680	3	N	-0-			6
05	930 #	662	-0-	-268	-0-	45	1	617	3	N	-0-			6
06	900 #	599	-0-	-301	-0-	52	1	547	3	N	-0-			6
07	806 #	569	-0-	-237	-0-	52	1	517	3	N	-0-			6
08	806 #	503	-0-	-303	-0-	30	1	473	3	N	-0-			6
09	780 #	472	-0-	-308	-0-	41	1	431	3	N	-0-			6
10	651 #	451	-0-	-200	-0-	23	1	428	3	N	-0-			6
11	600 #	310	-0-	-290	-0-	18	1	292	3	N	-0-			6
12	558 #	341	-0-	-217	-0-	15	1	326	3	N	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 6,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
AGUIRRE WELL #: 12 RRCID -> 265316 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4016 - 4040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3379 #	1071	-0-	-2308	-0-	171	1	900	3	N	-0-					74
02	3078 R	3078	-0-	-0-	-0-	237	1	2841	3	N	-0-					74
03	1901 R	1901	-0-	-0-	-0-	81	1	1820	3	N	-0-					74
04	1792 R	1792	-0-	-0-	-0-	211	1	1581	3	N	-0-					74
05	5264 R	5264	-0-	-0-	-0-	361	1	4900	3	N	3					77
						3	9									
06	4021 R	4021	-0-	-0-	-0-	351	1	3670	3	N	-0-					77
07	3702 R	3702	-0-	-0-	-0-	336	1	3366	3	N	-0-					77
08	3379 #	3274	-0-	-105	-0-	194	1	3080	3	N	-0-					77
09	3270 #	2331	-0-	-939	-0-	257	1	2074	3	N	-0-					77
10	3379 #	2697	-0-	-682	-0-	140	1	2557	3	N	-0-					77
11	3270 #	2426	-0-	-844	-0-	139	1	2273	3	N	13					90
						14	9									
12	3379 #	2353	-0-	-1026	-0-	102	1	2244	3	N	6					96
						7	9									

TOTAL GAS PROD: 33,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
CARTER - 40 WELL #: 2 RRCID -> 163119 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4110 - 4131

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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER "2"-40 WELL #: 1 RRCID -> 163889 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4216 - 42266

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	589 #	192	-0-	-397	-0-	192	2			N	-0-			-0-
02	448 #	152	-0-	-296	-0-	152	2			N	-0-			-0-
03	496 #	321	-0-	-175	-0-	321	2			N	-0-			-0-
04	480 #	359	-0-	-121	-0-	359	2			N	-0-			-0-
05	663 R	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-			-0-
06	697 R	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-			-0-
07	885 R	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-			-0-
08	870 R	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-			-0-
09	819 R	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-			-0-
10	899 #	858	-0-	-41	-0-	858	2			N	-0-			-0-
11	870 #	525	-0-	-345	-0-	525	2			N	-0-			-0-
12	899 #	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WHARTON 2-21 WELL #: 5 RRCID -> 236849 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4138 - 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
01	372 #	168	-0-	-204	-0-	15	1	153	2	N	-0-			-0-
02	224 #	153	-0-	-71	-0-	17	1	136	2	N	-0-			-0-
03	248 #	215	-0-	-33	-0-	21	1	194	2	N	-0-			-0-
04	240 #	231	-0-	-9	-0-	23	1	208	2	N	-0-			-0-
05	248 #	185	-0-	-63	-0-	24	1	161	2	N	-0-			-0-
06	221 R	221	-0-	-0-	-0-	24	1	197	2	N	-0-			-0-
07	250 R	250	-0-	-0-	-0-	26	1	224	2	N	-0-			-0-
08	310 R	310	-0-	-0-	-0-	27	1	283	2	N	-0-			-0-
09	245 R	245	-0-	-0-	-0-	25	1	220	2	N	-0-			-0-
10	248 #	225	-0-	-23	-0-	26	1	199	2	N	-0-			-0-
11	300 #	244	-0-	-56	-0-	25	1	219	2	N	-0-			-0-
12	310 #	261	-0-	-49	-0-	25	1	236	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
SABLE OPERATING COMPANY 742236
STEPHEN, PAUL WELL #: 10 RRCID -> 147626 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3520 - 3530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PONTREMOLE WELL #: 2 RRCID -> 154605 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3946 - 3958

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKSON WELL #: 14 RRCID -> 161177 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3510 - 3515

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
SABLE OPERATING COMPANY //CONT.// 742236
HINKSON WELL #: 15 RRCID -> 166330 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3540 - 3548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1006 R	1006	-0-	-0-	-0-	182	1	824	3	Y	-0-					56
02	1148 #	972	-0-	-176	-0-	217	1	755	3	Y	-0-					56
03	1271 #	999	-0-	-272	-0-	345	1	654	3	Y	-0-					56
04	1230 #	1013	-0-	-217	-0-	170	1	843	3	Y	-0-					56
05	1271 #	1231	-0-	-40	-0-	290	1	941	3	Y	-0-					56
06	1128 R	1128	-0-	-0-	-0-	214	1	914	3	Y	-0-	29	1			27
07	1162 R	1162	-0-	-0-	-0-	256	1	906	3	Y	-0-					27
08	1280 R	1280	-0-	-0-	-0-	233	1	1047	3	Y	-0-					27
09	1200 #	160	-0-	-1040	-0-	38	1	122	3	Y	-0-					27
10	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					27
11	1230 #	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					27
12	1271 #	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 8,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1257 R	1257	-0-	-0-	-0-	228	1	1029	3	Y	-0-					9
02	1239 R	1239	-0-	-0-	-0-	277	1	962	3	Y	-0-					9
03	1333 #	910	-0-	-423	-0-	311	1	592	3	Y	6					15
						7	9									
04	1290 #	970	-0-	-320	-0-	163	1	807	3	Y	-0-					15
05	1759 R	1759	-0-	-0-	-0-	415	1	1344	3	Y	-0-					15
06	1599 R	1599	-0-	-0-	-0-	303	1	1294	3	Y	2					17
						2	9									
07	1630 R	1630	-0-	-0-	-0-	358	1	1269	3	Y	3					20
						3	9									
08	1767 #	1566	-0-	-201	-0-	284	1	1278	3	Y	4					24
						4	9									
09	1710 #	1482	-0-	-228	-0-	355	1	1127	3	Y	-0-	14	1			10
10	1767 #	1011	-0-	-756	-0-	1011	3			Y	-0-					10
11	1590 #	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					10
12	1643 #	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 13,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HINKSON WELL #: 19 RRCID -> 177559 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3840 - 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
01	385 R	385	-0-	-0-	-0-	70	1	315	3	Y	-0-					-0-
02	364 #	346	-0-	-18	-0-	77	1	269	3	Y	-0-					-0-
03	403 #	387	-0-	-16	-0-	133	1	254	3	Y	-0-					-0-
04	390 #	383	-0-	-7	-0-	64	1	319	3	Y	-0-					-0-
05	415 R	415	-0-	-0-	-0-	98	1	317	3	Y	-0-					-0-
06	370 R	370	-0-	-0-	-0-	70	1	300	3	Y	-0-					-0-
07	403 #	373	-0-	-30	-0-	82	1	291	3	Y	-0-					-0-
08	403 #	373	-0-	-30	-0-	68	1	305	3	Y	-0-					-0-
09	390 #	343	-0-	-47	-0-	82	1	261	3	Y	-0-					-0-
10	403 #	270	-0-	-133	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
11	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 8 RRCID -> 161178 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 3890 - 3922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651 #	583	-0-	-68	-0-	69	1	514	3	Y	-0-	3	1			1
02	616 #	485	-0-	-131	-0-	62	1	423	3	Y	-0-					1
03	682 #	605	-0-	-77	-0-	65	1	540	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	658 R	658	-0-	-0-	-0-	68	1	590	3	Y	-0-					-0-
05	702 R	702	-0-	-0-	-0-	70	1	632	3	Y	-0-					-0-
06	600 #	599	-0-	-1	-0-	67	1	532	3	Y	-0-					-0-
07	682 #	337	-0-	-345	-0-	49	1	285	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
08	713 #	443	-0-	-270	-0-	56	1	384	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
09	690 #	661	-0-	-29	-0-	67	1	576	3	Y	16	7	1			10
						18	9									
10	732 R	732	-0-	-0-	-0-	70	1	640	3	Y	20	17	1			13
						22	9									
11	920 R	920	-0-	-0-	-0-	78	1	819	3	Y	21	19	1			15
						23	9									
*12	891 R	891	-0-	-0-	-0-	76	1	791	3	Y	22	29	1			8
						24	9									

TOTAL GAS PROD: 7,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 6 RRCID -> 170675 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3753 - 3756

01	2511 #	2272	-0-	-239	-0-	171	1	2101	3	N	-0-					76
02	2631 R	2631	-0-	-0-	-0-	215	1	2416	3	N	-0-					76
03	5091 R	5091	-0-	-0-	-0-	335	1	4756	3	N	-0-					76
04	5321 R	5321	-0-	-0-	-0-	344	1	4894	3	N	75					151
						83	9									
05	5187 R	5187	-0-	-0-	-0-	326	1	4755	3	N	96					247
						106	9									
06	4516 R	4516	-0-	-0-	-0-	326	1	4190	3	N	-0-	179	1			68
07	4486 R	4486	-0-	-0-	-0-	328	1	4158	3	N	-0-					68
08	4971 R	4971	-0-	-0-	-0-	346	1	4545	3	N	73					141
						80	9									
09	4483 R	4483	-0-	-0-	-0-	299	1	4184	3	N	-0-					141
10	4847 R	4847	-0-	-0-	-0-	301	1	4477	3	N	63					204
						69	9									
11	4588 R	4588	-0-	-0-	-0-	273	1	4314	3	N	1	141	1			64
						1	9									
*12	4909 R	4909	-0-	-0-	-0-	288	1	4535	3	N	78					142
						86	9									

TOTAL GAS PROD: 53,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 13 RRCID -> 190791 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3870 - 3876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124 #	81	-0-	-43	-0-	31	1	50	3	N	-0-					-0-
02	112 #	78	-0-	-34	-0-	28	1	50	3	N	-0-					-0-
03	94 R	94	-0-	-0-	-0-	31	1	63	3	N	-0-					-0-
04	96 R	96	-0-	-0-	-0-	31	1	65	3	N	-0-					-0-
05	180 R	180	-0-	-0-	-0-	37	1	143	3	N	-0-					-0-
06	159 R	159	-0-	-0-	-0-	36	1	123	3	N	-0-					-0-
07	123 R	123	-0-	-0-	-0-	34	1	89	3	N	-0-					-0-
08	186 #	135	-0-	-51	-0-	35	1	100	3	N	-0-					-0-
09	180 #	161	-0-	-19	-0-	35	1	126	3	N	-0-					-0-
10	839 R	839	-0-	-0-	-0-	78	1	761	3	N	-0-					-0-
11	1393 R	1393	-0-	-0-	-0-	107	1	1286	3	N	-0-					-0-
*12	1836 R	1836	-0-	-0-	-0-	131	1	1651	3	Y	49	39	1			10
						54	9									

TOTAL GAS PROD: 5,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

STUART, ELLEN G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200489 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3939 - 3943

01	620 #	525	-0-	-95	-0-	65	1	460	3	N	-0-					36
02	560 #	478	-0-	-82	-0-	61	1	417	3	N	-0-					36
03	527 #	522	-0-	-5	-0-	60	1	462	3	N	-0-					36
04	510 R	510	-0-	-0-	-0-	58	1	452	3	N	-0-					36
05	553 R	553	-0-	-0-	-0-	61	1	490	3	N	2					38
						2	9									
06	510 #	489	-0-	-21	-0-	59	1	429	3	N	1					39
						1	9									
07	527 #	509	-0-	-18	-0-	62	1	447	3	N	-0-					39
08	563 R	563	-0-	-0-	-0-	65	1	498	3	N	-0-					39
09	540 #	500	-0-	-40	-0-	58	1	442	3	N	-0-					39
10	558 #	506	-0-	-52	-0-	57	1	449	3	N	-0-					39
11	540 #	497	-0-	-43	-0-	54	1	443	3	N	-0-					39
12	558 #	480	-0-	-78	-0-	53	1	427	3	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 6,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FEE-STUART WELL #: 1 RRCID -> 200627 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3848 - 3860

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	211	-0-	211	211	38	1	173	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	688	-0-	688	899	69	1	619	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	478	-0-	478	1377	53	1	425	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	416	-0-	416	1793	49	1	367	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

LONG RANCH WELL #: 25 RRCID -> 219776 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 3521 - 3527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG RANCH WELL #: 22 RRCID -> 251546 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3244 - 3432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 #	358	-0-	-107	-0-	57	1	301	3	N	-0-			-0-
02	392 #	348	-0-	-44	-0-	48	1	300	3	N	-0-			-0-
03	434 #	336	-0-	-98	-0-	50	1	286	3	N	-0-			-0-
04	373 R	373	-0-	-0-	-0-	75	1	298	3	N	-0-			-0-
05	393 R	393	-0-	-0-	-0-	78	1	315	3	N	-0-			-0-
06	360 #	338	-0-	-22	-0-	72	1	266	3	N	-0-			-0-
07	372 #	328	-0-	-44	-0-	72	1	256	3	N	-0-			-0-
08	403 #	337	-0-	-66	-0-	72	1	265	3	N	-0-			-0-
09	390 #	319	-0-	-71	-0-	70	1	249	3	N	-0-			-0-
10	403 #	319	-0-	-84	-0-	72	1	247	3	N	-0-			-0-
11	330 #	295	-0-	-35	-0-	70	1	225	3	N	-0-			-0-
12	341 #	320	-0-	-21	-0-	73	1	247	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG RANCH WELL #: 21 RRCID -> 253648 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 3659 PERF. 3459 - 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
01	961 #	773	-0-	-188	-0-	94	1	679	3	N	-0-			-0-
02	937 R	937	-0-	-0-	-0-	92	1	845	3	N	-0-			-0-
03	961 #	762	-0-	-199	-0-	82	1	680	3	N	-0-			-0-
04	998 R	998	-0-	-0-	-0-	162	1	836	3	N	-0-			-0-
05	1023 #	861	-0-	-162	-0-	144	1	717	3	N	-0-			-0-
06	990 #	845	-0-	-145	-0-	147	1	698	3	N	-0-			-0-
07	1023 #	781	-0-	-242	-0-	140	1	641	3	N	-0-			-0-
08	1023 #	810	-0-	-213	-0-	141	1	669	3	N	-0-			-0-
09	990 #	732	-0-	-258	-0-	131	1	601	3	N	-0-			-0-
10	868 #	719	-0-	-149	-0-	134	1	585	3	N	-0-			-0-
11	840 #	695	-0-	-145	-0-	136	1	559	3	N	-0-			-0-
12	806 #	676	-0-	-130	-0-	130	1	546	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
TARPON OIL & GAS CO. 836178

ROBINSON, GUY WELL #: 2 RRCID -> 154716 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3810 - 3814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON, GUY WELL #: 7 RRCID -> 157224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4027 PERF. 3896 - 3902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
TARPON OIL & GAS CO. //CONT.// 836178
ROBINSON RANCH "69" WELL #: 1 RRCID -> 171401 COMPL. DATE 11/29/1998 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3894 - 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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON RANCH "65" WELL #: 1 RRCID -> 173815 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4050 - 4055

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON RANCH WELL #: 2 D RRCID -> 208081 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4332 - 4400

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
TFX, INC. 850972
AGUIRRE WELL #: 8 RRCID -> 156723 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4028 - 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
01	7378 #	6957	-0-	-421	-0-	6957	3		N	-0-			7
02	6664 #	6008	-0-	-656	-0-	6008	3		N	-0-			7
03	7223 #	6558	-0-	-665	-0-	6558	3		N	-0-			7
04	6750 #	6534	-0-	-216	-0-	6534	3		N	-0-			7
05	6944 #	6674	-0-	-270	-0-	6674	3		N	-0-			7
06	6720 #	6416	-0-	-304	-0-	6416	3		N	-0-			7
07	6758 #	6549	-0-	-209	-0-	6549	3		N	-0-			7
08	DLQ G-10	6507	-0-	6507	6507	6507	3		N	-0-			7
09	DLQ G-10	5395	-0-	5395	11902	5395	3		N	-0-			7
10	DLQ G-10	6494	-0-	6494	18396	6494	3		N	-0-			7
11	DLQ G-10	6199	-0-	6199	24595	6199	3		N	-0-			7
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24595				N	NO RPT			7

TOTAL GAS PROD: 70,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
RIEBE, GEORGE WELL #: 1 A RRCID -> 218810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3907 PERF. 3352 - 3400

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2014 - PLUGGED 09/04/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIEBE, GEORGE WELL #: 2 A RRCID -> 218833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3948 PERF. 3357 - 3379

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 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
01	4768	R	4768	-0-	-0-	-0-	4761	2	7	9	N	6					58
02	2660	#	2305	-0-	-355	-0-	2298	2	7	9	N	6					64
03	3810	R	3810	-0-	-0-	-0-	3802	2	8	9	N	7					71
04	3688	R	3688	-0-	-0-	-0-	3645	2	43	9	N	39					110
05	2945	#	2497	-0-	-448	-0-	2497	2			N	-0-	81	1			29
06	3211	R	3211	-0-	-0-	-0-	3209	2	2	9	N	2					31
07	2945	#	2648	-0-	-297	-0-	2638	2	10	9	N	9					40
08	3304	R	3304	-0-	-0-	-0-	3295	2	9	9	N	8					48
09	3484	R	3484	-0-	-0-	-0-	3474	2	10	9	N	9					57
10	3158	R	3158	-0-	-0-	-0-	3148	2	10	9	N	9					66
11	2996	R	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					66
*12	3362	R	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 39,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

DEAN WELL #: 3R RRCID -> 265376 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3620 - 3640

01	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					6
02	168	#	13	-0-	-155	-0-	13	2			N	-0-					6
03	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					6
04	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					6
05	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					6
06	240	#	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					6
07	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					6
08	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					6
09	240	#	120	-0-	-120	-0-	120	2			N	-0-					6
10	248	#	78	-0-	-170	-0-	78	2			N	-0-					6
11	300	#	34	-0-	-266	-0-	34	2			N	-0-					6
12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
MAXWELL TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 243307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3562 - 3578

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
CRAWFORD WELL #: 1D RRCID -> 168635 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3524 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	155 #	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					3
02	140 #	100	-0-	-40	-0-	100	2			N	-0-					3
03	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					3
04	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					3
05	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					3
06	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					3
07	217 #	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					3
08	217 #	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					3
09	210 #	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					3
10	217 #	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					3
11	210 #	166	-0-	-44	-0-	166	2			N	-0-					3
12	186 #	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
AGUIRRE WELL #: 4 RRCID -> 152888 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3958 - 3964

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
XSTAR RESOURCES LLC 945934
BARRON WELL #: 9 RRCID -> 217014 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3330 - 3338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 397 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART, JULIA WELL #: 10 RRCID -> 190809 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4718 PERF. 3758 - 3768

01	930	N	798	-0-	-132	-0-	85	1	713	3	N	-0-					-0-
02	756	N	708	-0-	-48	-0-	80	1	628	3	N	-0-					-0-
03	837	N	834	-0-	-3	-0-	80	1	754	3	N	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	76	1	713	3	N	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	77	1	731	3	N	-0-					-0-
06	810	N	744	-0-	-66	-0-	78	1	666	3	N	-0-					-0-
07	806	N	665	-0-	-141	-0-	74	1	591	3	N	-0-					-0-
08	806	N	607	-0-	-199	-0-	68	1	539	3	N	-0-					-0-
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	88	1	870	3	N	-0-					-0-
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	80	1	789	3	N	-0-					-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	72	1	727	3	N	-0-					-0-
12	992	N	811	-0-	-181	-0-	73	1	738	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	994	-0-	-29	-0-	994	3			N	-0-					15
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					15
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					15
04	960	N	958	-0-	-2	-0-	958	3			N	-0-					15
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					15
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					15
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					15
08	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	3			N	-0-					15
09	990	N	925	-0-	-65	-0-	925	3			N	-0-					15
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					15
*11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 10,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
HEATH, ELIZABETH WELL #: 6 RRCID -> 246062 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4694 PERF. 3987 - 3995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	302	-0-	-132	-0-	302	2			N	-0-					-0-
02	392	N	311	-0-	-81	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
07	372	N	211	-0-	-161	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
09	420	N	324	-0-	-96	-0-	324	2			N	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAY CAT (CONGL.) 86595 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
NEWELL G-5 WELL #: 1D RRCID -> 156134 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 4857 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					134
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					134
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					134
04	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					134
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					134
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					134
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					134
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					134
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					134
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					134
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					134
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAY CAT (CONGL.) //CONT.// 86595 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
CLEAR FORK, INCORPORATED //CONT.// 159500
NEWELL E-87 WELL #: 1D RRCID -> 157217 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4698 - 4931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589 N	538	-0-	-51	-0-	538	2		N	-0-			27
02	504 N	485	-0-	-19	-0-	485	2		N	-0-			27
03	558 N	535	-0-	-23	-0-	535	2		N	-0-			27
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-			27
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			27
06	510 N	492	-0-	-18	-0-	492	2		N	-0-			27
07	527 N	491	-0-	-36	-0-	491	2		N	-0-			27
08	527 N	493	-0-	-34	-0-	493	2		N	-0-			27
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			27
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			27
11	480 N	440	-0-	-40	-0-	440	2		N	-0-			27
12	496 N	109	-0-	-387	-0-	109	2		N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 5,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWELL 12-8 WELL #: 1D RRCID -> 158145 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4877 - 4893

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			9
02	56 N	18	-0-	-38	-0-	18	2		N	-0-			9
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			9
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-			9
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			9
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			9
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			9
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			9
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			9
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			9
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			9
*12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRONG (CONGL.) //CONT.// 86718 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280
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
01	372	N	181	-0-	-191	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	392	N	309	-0-	-83	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	180	N	82	-0-	-98	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	341	N	60	-0-	-281	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	240	N	53	-0-	-187	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	620	N	526	-0-	-94	-0-	526	2			N	-0-					156
02	448	N	294	-0-	-154	-0-	264	2	30	9	N	27					183
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-	156	1			27
04	510	N	449	-0-	-61	-0-	449	2			N	-0-					27
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					27
06	540	N	145	-0-	-395	-0-	145	2			N	-0-					27
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					27
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					27
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					27
10	589	N	100	-0-	-489	-0-	100	2			N	-0-					27
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					27
*12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 5,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 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
01	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					158
02	336	N	206	-0-	-130	-0-	206	2			N	-0-					158
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	370	2	13	9	N	12	156	1			14
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					14
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					14
06	360	N	109	-0-	-251	-0-	109	2			N	-0-					14
07	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					14
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					14
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					14
10	341	N	26	-0-	-315	-0-	26	2			N	-0-					14
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					14
12	465	N	257	-0-	-208	-0-	257	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 3,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

STRONG (CONGL.) //CONT.// 86718 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280
GRAGG, W. A., -K- WELL #: 1 RRCID -> 018404 COMPL. DATE 10/22/1960 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4133 - 4155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	N	1649	-0-	-180	-0-	1649	2			N	-0-					96
02	1260	N	938	-0-	-322	-0-	938	2			N	-0-					96
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					96
04	1590	N	1453	-0-	-137	-0-	1453	2			N	-0-					96
05	1054	N	902	-0-	-152	-0-	902	2			N	-0-					96
06	1500	N	480	-0-	-1020	-0-	480	2			N	-0-					96
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					96
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					96
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					96
10	1612	N	661	-0-	-951	-0-	661	2			N	-0-					96
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					96
12	1860	N	1212	-0-	-648	-0-	1212	2			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 14,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	465	N	339	-0-	-126	-0-	339	2			N	-0-					105
02	364	N	281	-0-	-83	-0-	281	2			N	-0-					105
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					105
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-					105
05	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	2			N	-0-					105
06	360	N	89	-0-	-271	-0-	89	2			N	-0-					105
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					105
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					105
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					105
10	341	N	46	-0-	-295	-0-	46	2			N	-0-					105
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					105
12	465	N	249	-0-	-216	-0-	249	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 3,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAGG WELL #: 2 RRCID -> 216251 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4040 - 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
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					36
02	252	N	154	-0-	-98	-0-	154	2			N	-0-					36
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					36
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					36
05	186	N	50	-0-	-136	-0-	50	2			N	-0-					36
06	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	2			N	-0-					36
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					36
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					36
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					36
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					36
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					36
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRONG (CONGL.) //CONT.// 86718 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STOVALL OPERATING CO. 824339
SBG WELL #: 2 RRCID -> 215291 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4332 - 4336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
04	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
05	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
07	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
08	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
09	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
10	1240 N	1191	-0-	-49	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
11	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
*12	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					100
02	DLQ G-10	107	-0-	107	107	96	2	11	9	N	10					110
03	DLQ G-10	191	-0-	191	298	187	2	4	9	N	4					114
04	616 N	318	-0-	-298	-0-	312	2	6	9	N	5					119
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	257	2	7	9	N	6					125
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	241	2	4	9	N	4					129
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	212	2	2	9	N	2					131
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					131
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					131
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					131
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					131
*12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 2,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SKY RESOURCES, INC. 786408
JOHNSON, M.R. WELL #: 10 RRCID -> 080498 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 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
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	196 N	173	-0-	-23	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, M.R. WELL #: 4D RRCID -> 084273 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 4237 PERF. 2722 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2014 - PLUGGED 03/13/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-					-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					-0-
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-					-0-
12	775	N	700	-0-	-75	-0-	700	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	301	3	25	9	Y	23	189	1			6
02	DLQ G-10		127	-0-	127	127	110	3	17	9	Y	15					21
03	443	N	316	-0-	-127	-0-	306	3	10	9	Y	9					30
04	330	N	239	-0-	-91	-0-	229	3	10	9	Y	9					39
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	269	3	6	9	Y	5					44
06	300	N	255	-0-	-45	-0-	252	3	3	9	Y	3					47
07	248	N	199	-0-	-49	-0-	196	3	3	9	Y	3					50
08	279	N	131	-0-	-148	-0-	129	3	2	9	Y	2					52
09	270	N	73	-0-	-197	-0-	71	3	2	9	Y	2					54
10	186	N	69	-0-	-117	-0-	61	3	8	9	Y	7					61
11	120	N	53	-0-	-67	-0-	43	3	10	9	Y	9					70
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	35	3	4	9	Y	4					74

TOTAL GAS PROD: 2,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

STRONG, SW (CONGL. D) //CONT.// 86725 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
KRAMER OPERATING, LLC //CONT.// 476586
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
01	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1956	-0-	1956	1956	1956	3		Y	-0-			-0-
03	2100 N	2228	-0-	128	2084	2228	3		Y	-0-			-0-
04	3000 N	2119	-0-	-881	1203	2119	3		Y	-0-			-0-
05	3100 N	2379	-0-	-721	482	2379	3		Y	-0-			-0-
06	2667 N	2185	-0-	-482	-0-	2185	3		Y	-0-			-0-
07	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3		Y	-0-			-0-
08	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3		Y	-0-			-0-
09	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3		Y	-0-			-0-
10	2294 N	2083	-0-	-211	-0-	2083	3		Y	-0-			-0-
11	2220 N	2202	-0-	-18	-0-	2202	3		Y	-0-			-0-
12	2263 N	2105	-0-	-158	-0-	2105	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOOLEY WELL #: 7 RRCID -> 141955 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4190 - 4196

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
DOOLEY-CAUDILL WELL #: 1 RRCID -> 232478 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 4050 - 4054

01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			-0-
02	476 N	397	-0-	-79	-0-	397	3		N	-0-			-0-
03	589 N	445	-0-	-144	-0-	445	3		N	-0-			-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
06	420 N	373	-0-	-47	-0-	373	3		N	-0-			-0-
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
10	403 N	236	-0-	-167	-0-	236	3		N	-0-			-0-
11	390 N	321	-0-	-69	-0-	321	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
02	196 N	173	-0-	-23	-0-	173	3		N	-0-			-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
*11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.R. JOHNSON #7 WELL #: 7 RRCID -> 080403 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 4140 - 4170

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279 N	129	-0-	-150	-0-	123	2	6	9	Y	5					12
02	DLQ G-10	103	-0-	103	103	99	2	4	9	Y	4					16
03	DLQ G-10	124	-0-	124	227	120	2	4	9	Y	4					20
04	366 N	139	-0-	-227	-0-	135	2	4	9	Y	4					24
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	151	2	7	9	Y	6	18	1			12
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	139	2	7	9	Y	6					18
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	151	2	4	9	Y	4					22
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	152	2	1	9	Y	1					23
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					23
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					23
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					23
12	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 1,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3044 R	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
02	2606 R	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
03	3213 R	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
04	4468 R	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
05	4042 R	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
06	3206 R	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
07	3499 R	3499	-0-	-0-	-0-	3469	2	30	9	N	27					27
08	3743 R	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					27
09	3471 R	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					27
10	3498 R	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					27
11	3510 R	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					27
*12	3693 R	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 41,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

TREY RESOURCES INC. 868529
STUART, J. N. WELL #: 167 RRCID -> 196892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3513 - 3523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62 #	53	-0-	-9	-0-	41	2	12	9	Y	11	10	1			10
02	DLQ G-10	57	-0-	57	57	46	2	11	9	Y	10	10	1			10
03	DLQ G-10	68	-0-	68	125	56	2	12	9	Y	11	13	1			8
04	184 R	59	-0-	-125	-0-	48	2	11	9	Y	10	10	1			8
05	62 #	60	-0-	-2	-0-	45	2	15	9	Y	14	17	1			5
06	60 #	42	-0-	-18	-0-	33	2	9	9	Y	8	7	1			6
07	62 #	48	-0-	-14	-0-	38	2	10	9	Y	9	8	1			7
08	62 #	46	-0-	-16	-0-	37	2	9	9	Y	8	8	1			7
09	60 #	50	-0-	-10	-0-	40	2	10	9	Y	9	10	1			6
10	62 #	48	-0-	-14	-0-	38	2	10	9	Y	9	5	1			10
11	60 #	44	-0-	-16	-0-	35	2	9	9	Y	8	10	1			8
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	41	2	10	9	Y	9	11	1			6

TOTAL GAS PROD: 626 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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
01	341 #	116	-0-	-225	-0-	116	2			N	-0-					28
02	308 #	65	-0-	-243	-0-	64	2	1	9	N	1					29
03	310 #	73	-0-	-237	-0-	72	2	1	9	N	1					30
04	270 #	71	-0-	-199	-0-	71	2			N	-0-					30
05	279 #	79	-0-	-200	-0-	79	2			N	-0-	30	7			-0-
06	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	210 #	104	-0-	-106	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	279 #	86	-0-	-193	-0-	86	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 178616 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3636 - 3640

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	80	-0-	80	80	80	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	122	-0-	122	202	122	2			N	-0-					-0-
07	280 R	78	-0-	-202	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	210 #	104	-0-	-106	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	279 #	86	-0-	-193	-0-	86	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
IONI CREEK 60 WELL #: 6L RRCID -> 156292 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3732 - 3742

01	589 #	513	-0-	-76	-0-	155	1	358	3	N	-0-					-0-
02	532 #	456	-0-	-76	-0-	95	1	361	3	N	-0-					-0-
03	541 R	541	-0-	-0-	-0-	40	1	501	3	N	-0-					-0-
04	664 R	664	-0-	-0-	-0-	90	1	574	3	N	-0-					-0-
05	807 R	807	-0-	-0-	-0-	67	1	740	3	N	-0-					-0-
06	515 R	515	-0-	-0-	-0-	77	1	438	3	N	-0-					-0-
07	682 #	421	-0-	-261	-0-	51	1	370	3	N	-0-					-0-
08	806 #	369	-0-	-437	-0-	28	1	341	3	N	-0-					-0-
09	780 #	504	-0-	-276	-0-	152	1	352	3	N	-0-					-0-
10	806 #	523	-0-	-283	-0-	158	1	358	3	N	6					6
						7	9									
11	510 #	416	-0-	-94	-0-	140	1	276	3	N	-0-					6
12	527 #	399	-0-	-128	-0-	143	1	256	3	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 6,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

STUART (MARBLE FALLS 3700) //CONT.// 86774 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
TREY RESOURCES INC. 868529
STUART, J. N. WELL #: 200 L RRCID -> 113455 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3758 - 3768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART, J. N. WELL #: 202 RRCID -> 114219 COMPL. DATE 11/11/1984 TOTAL DEPTH 3998 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
01	4650 #	4312	-0-	-338	-0-	4184	2	128	9	Y	116	83	1			149
02	DLQ G-10	3181	-0-	3181	3181	3103	2	78	9	Y	71	112	1			108
03	DLQ G-10	4316	-0-	4316	7497	4227	2	89	9	Y	81	84	1			105
04	11030 R	3533	-0-	-7497	-0-	3438	2	95	9	Y	86	55	1			136
05	4666 R	4666	-0-	-0-	-0-	4561	2	105	9	Y	95	154	1			77
06	4718 R	4718	-0-	-0-	-0-	4628	2	90	9	Y	82	49	1			110
07	4773 R	4773	-0-	-0-	-0-	4698	2	75	9	Y	68	41	1			137
08	4681 #	4622	-0-	-59	-0-	4539	2	83	9	Y	75	108	1			104
09	4710 #	4037	-0-	-673	-0-	3945	2	92	9	Y	84	44	1			144
10	4867 #	3670	-0-	-1197	-0-	3615	2	55	9	Y	50	28	1			166
11	4710 #	3114	-0-	-1596	-0-	3062	2	52	9	Y	47	37	1			176
12	4774 #	2997	-0-	-1777	-0-	2953	2	44	9	Y	40	30	1			186

TOTAL GAS PROD: 47,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 895

STUART, J N A WELL #: 13 RRCID -> 164289 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3648 - 3658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279 #	130	-0-	-149	-0-	123	2	7	9	Y	6					14
02	DLQ G-10	103	-0-	103	103	99	2	4	9	Y	4					18
03	DLQ G-10	124	-0-	124	227	120	2	4	9	Y	4					22
04	369 R	142	-0-	-227	-0-	136	2	6	9	Y	5					27
05	158 R	158	-0-	-0-	-0-	151	2	7	9	Y	6	22	1			11
06	146 R	146	-0-	-0-	-0-	139	2	7	9	Y	6					17
07	155 R	155	-0-	-0-	-0-	151	2	4	9	Y	4					21
08	155 #	153	-0-	-2	-0-	152	2	1	9	Y	1					22
09	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					22
10	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					22
11	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					22
12	155 #	101	-0-	-54	-0-	101	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 1,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHEN, PAUL "B" WELL #: 2 RRCID -> 123790 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 1295 PERF. 1184 - 1194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHEN, PAUL WELL #: 4WD RRCID -> 141614 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 1932 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART HEIRS (STRAWN SAND) //CONT.// 86798 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
SABLE OPERATING COMPANY //CONT.// 742236
HINKSON, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 143541 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 1883 - 1900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	172 N	172	-0-	-0-	-0-	31	1	141	3	Y	-0-					-0-
02	196 N	166	-0-	-30	-0-	37	1	129	3	Y	-0-					-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	66	1	126	3	Y	-0-					-0-
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	29	1	143	3	Y	-0-					-0-
05	186 N	159	-0-	-27	-0-	35	1	124	3	Y	-0-					-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	35	1	148	3	Y	-0-					-0-
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	37	1	133	3	Y	-0-					-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	47	1	211	3	Y	-0-					-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	74	1	236	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FEE 85 WELL #: 2 RRCID -> 165197 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3853 PERF. 1126 - 1133

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
09	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2		N	-0-			-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS,J.T. WELL #: 2 RRCID -> 097423 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3522 - 3528

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 092342 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 3030 - 3060

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN BELT (STRAWN) 87135 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOOD
HARLESS, BILLIE MARRS 357167
MARRS, DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 079847 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2548 - 2601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	276	1	2583	2	N	-0-					-0-
02	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	175	1	2266	2	N	-0-					-0-
03	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	182	1	1947	2	N	193					193
						212	9									
04	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	160	1	2188	2	N	-0-	175	1			18
05	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	162	1	2171	2	N	-0-					18
06	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	147	1	1985	2	N	-0-					18
07	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	198	1	2189	2	N	-0-					18
08	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	181	1	2315	2	N	-0-					18
09	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	154	1	1888	2	N	2					20
						2	9									
*10	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	198	1	2273	2	N	-0-					20
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 23,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.E.C. (CADDO) 87988 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD 824340
COX, JAMES A. WELL #: 1 RRCID -> 099424 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2650 - 2658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3		Y	-0-			84
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110	3		Y	-0-			84
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		Y	-0-			84
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3		Y	-0-			84
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3		Y	-0-			84
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3		Y	-0-			84
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		Y	-0-			84
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		Y	-0-			84
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-			84
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-			84
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-			84
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3		Y	-0-			84

TOTAL GAS PROD: 1,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, JAMES A. WELL #: 2 RRCID -> 102806 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2636 - 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
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3		Y	-0-			-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110	3		Y	-0-			-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		Y	-0-			-0-
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3		Y	-0-			-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3		Y	-0-			-0-
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3		Y	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		Y	-0-			-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		Y	-0-			-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-			-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-			-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, B.L. WELL #: 2 RRCID -> 104757 COMPL. DATE 03/21/1983 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2624 - 2638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
04	330 N	301	-0-	-29	-0-	301	3		N	-0-			-0-
05	372 N	307	-0-	-65	-0-	307	3		N	-0-			-0-
06	330 N	305	-0-	-25	-0-	305	3		N	-0-			-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	3		N	-0-			-0-
12	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN WELL #: 1 RRCID -> 159987 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4167 - 4171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
02	980	N	765	-0-	-215	-0-	765	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	989	-0-	-61	-0-	989	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	621	-0-	-464	-0-	621	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	951	-0-	-99	-0-	951	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	823	-0-	-200	-0-	823	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TJB (CONGL 4200) //CONT.// 87990 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PADGETT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 102467 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3677 - 3683

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.J.M. (COTTONDALE LIME) 87997 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
JEWETT WELL #: 2 RRCID -> 096050 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 3434 - 3490

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2014 - PLUGGED 05/29/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3	N	-0-			-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-			-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3	N	-0-			-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3	N	-0-			-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-			-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-			-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-			-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-			-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3	N	-0-			-0-
10	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3	N	-0-			-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-			-0-
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSH RAYMOND B WELL #: 1 RRCID -> 061214 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 3790 PERF. N/A

01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-			-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	112	N	76	-0-	-36	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN J. C. WELL #: 1 RRCID -> 070617 COMPL. DATE 09/19/1976 TOTAL DEPTH 3765 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON,EULA HALE WELL #: 1 RRCID -> 070904 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 3910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	196	N	166	-0-	-30	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	248	N	100	-0-	-148	-0-	100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALPA (PALO PINTO A) //CONT.// 88235 480 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
DELRAY OIL, INC. //CONT.// 213275
EVANS, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 080791 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 3734 PERF. 3068 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					86
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					86
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					86
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					86
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					86
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	20	3	2	9	N	2					88
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	3	1	9	N	1					89
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	46	3	2	9	N	2					91

TOTAL GAS PROD: 167 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

STANDARD OIL TOOLS, INC. 812830
STOKES, HORACE WELL #: RRCID -> 083190 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 3056 - 3068

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					58
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					58
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					58
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					58
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					58
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					58
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					14
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					14
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					14
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					14
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					14
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAMCO (GRAY) 88270 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
RHYNE, J.V. 706379
MULLINS "A" WELL #: 4 RRCID -> 116033 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3510 - 3516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2014 - P&A 02/18/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 175770 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2700 - 2766

01	155	N	111	-0-	-44	-0-	11	1	100	2	N	-0-					-0-
02	308	N	55	-0-	-253	-0-	16	1	39	2	N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	30	1	80	2	N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	30	1	95	2	N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	27	1	93	2	N	157	157	1			-0-
							173	9									
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	23	1	77	2	N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	N	-0-					-0-
08	279	N	136	-0-	-143	-0-	14	1	122	2	N	-0-					-0-
09	90	N	22	-0-	-68	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
10	124	N	81	-0-	-43	-0-	8	1	73	2	N	-0-					-0-
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	26	1	59	2	N	-0-					-0-
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	93	2	N	166	166	1			-0-
							183	9									

TOTAL GAS PROD: 1,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

TAUREN (CADDO, UPPER) //CONT.// 88462 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 175771 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2680 - 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
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	8	1	20	2	N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	19	1	49	2	N	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	9	1	28	2	N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	6	1	18	2	N	-0-					-0-
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	7	1	22	2	N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	155	155	1			-0-
							171	9									
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	10	1	24	2	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 608 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	82	-0-	-197	-0-	82	2			N	-0-					69
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					69
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					69
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					69
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					69
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					69
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					69
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					69
09	480	N	223	-0-	-257	-0-	223	2			N	-0-					69
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					69
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					69
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 4,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR HILL, S. (MISS) 88530 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
JACOBS, C. E., CO. 429435
LAMBSHEAD 78 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221254 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 5016 - 5033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2014 - P/A 4-24-2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR-WILSON (CONGLOMERATE) 88570 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
WILSON "G" WELL #: 2 RRCID -> 118131 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3704 - 3711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	N	1090	-0-	-367	-0-	1053	2	37	9	N	34					119
02	1288	N	1091	-0-	-197	-0-	1049	2	42	9	N	38	151	1			6
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1199	2	39	9	N	35					41
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1374	2	33	9	N	30					71
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1273	2	32	9	N	29					100
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1236	2	26	9	N	24	101	1			23
07	1457	N	1268	-0-	-189	-0-	1236	2	32	9	N	29					52
08	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	1268	2	24	9	N	22	51	1			23
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1557	2	25	9	N	23					46
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1297	2	48	9	N	44					90
11	1260	N	1006	-0-	-254	-0-	971	2	35	9	N	32	94	1			28
12	1643	N	1151	-0-	-492	-0-	1108	2	43	9	N	39					67

TOTAL GAS PROD: 15,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

TAYLOR-WILSON (DUFFER) 88570 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. 274964
HART, H. W. WELL #: 2 A RRCID -> 111133 COMPL. DATE 03/28/1984 TOTAL DEPTH 4045 PERF. 3970 - 4045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	140	N	55	-0-	-85	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	360	N	224	-0-	-136	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
12	341	N	96	-0-	-245	-0-	96	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR-WILSON (DUFFER) //CONT.// 88570 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
WILSON (SUN) WELL #: 2 RRCID -> 124869 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3978 - 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
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	140	N	108	-0-	-32	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	180	N	47	-0-	-133	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
10	496	N	27	-0-	-469	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	600	N	257	-0-	-343	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	651	N	297	-0-	-354	-0-	297	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON (SUN) WELL #: 3 RRCID -> 144611 COMPL. DATE 02/27/1993 TOTAL DEPTH 4093 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
01	558	N	423	-0-	-135	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	420	N	335	-0-	-85	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	420	N	259	-0-	-161	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
12	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 194315 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4030 - 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
01	744	N	619	-0-	-125	-0-	619	2			N	-0-					-0-
02	868	N	661	-0-	-207	-0-	661	2			N	-0-					-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
05	744	N	660	-0-	-84	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	690	N	639	-0-	-51	-0-	639	2			N	-0-					-0-
07	837	N	640	-0-	-197	-0-	640	2			N	-0-					-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
09	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	2			N	-0-					-0-
10	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	2			N	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
*12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR-WILSON (DUFFER) //CONT.// 88570 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
SWENSON "55" WELL #: 1 RRCID -> 209992 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4239 PERF. 4050 - 4062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					21
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					21
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1771	2	13	9	N	12					33
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					33
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					33
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					33
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					33
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					33
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					33
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					33
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					33
*12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 18,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SWENSON "55" WELL #: 2 RRCID -> 218221 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4026 - 4137

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT				-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-			15
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			15
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			15
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			15
05	279 N	171	-0-	-108	-0-	171	2			N	-0-			15
06	270 N	206	-0-	-64	-0-	206	2			N	-0-			15
07	279 N	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-			15
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			15
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			15
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			15
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			15
*12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 3,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	60	1	559	2	N	-0-			-0-
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	181	1	437	2	N	-0-			-0-
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	179	1	473	2	N	-0-			-0-
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	165	1	521	2	N	-0-			-0-
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	168	1	492	2	N	-0-			-0-
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	169	1	549	2	N	-0-			-0-
07	713 N	594	-0-	-119	-0-	161	1	433	2	N	-0-			-0-
08	651 N	493	-0-	-158	-0-	138	1	355	2	N	-0-			-0-
09	720 N	541	-0-	-179	-0-	144	1	397	2	N	-0-			-0-
10	589 N	278	-0-	-311	-0-	87	1	191	2	N	-0-			-0-
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	190	1	317	2	N	-0-			-0-
*12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	153	1	434	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEE JAY (CONGL) //CONT.// 88667 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
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
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
*11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

V. WALLENBERG 490 WELL #: 3 RRCID -> 115869 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4068 - 4083

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
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-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEE JAY (3750) //CONT.// 88667 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
SMITH WELL #: 1 A RRCID -> 087879 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3646 - 3650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465 N	366	-0-	-99 B	-0-	366	2		N	-0-			-0-
02	392 N	368	-0-	-24 B	-0-	368	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	287	-0-	-54 B	-0-	287	2		N	-0-			-0-
04	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2		N	-0-			-0-
05	403 N	181	-0-	-222 B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
06	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2		N	-0-			-0-
07	403 N	343	-0-	-60 B	-0-	343	2		N	-0-			-0-
08	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	331	-0-	-119 B	-0-	331	2		N	-0-			-0-
10	341 N	307	-0-	-34 B	-0-	307	2		N	-0-			-0-
11	360 N	320	-0-	-40 B	-0-	320	2		N	-0-			-0-
12	341 N	299	-0-	-42 B	-0-	299	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
PENCE WELL #: 1 RRCID -> 072415 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 4027 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			25
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			25
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	558 N	434	-0-	-124	-0-	434	2		N	-0-			-0-
02	476 N	299	-0-	-177	-0-	299	2		N	-0-			-0-
03	434 N	360	-0-	-74	-0-	360	2		N	-0-			-0-
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			-0-
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			-0-
07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			-0-
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			-0-
09	510 N	458	-0-	-52	-0-	458	2		N	-0-			-0-
10	620 N	486	-0-	-134	-0-	486	2		N	-0-			-0-
11	600 N	391	-0-	-209	-0-	391	2		N	-0-			-0-
12	465 N	311	-0-	-154	-0-	311	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TENA (ELLEN) 88775 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
BASIN OPERATING INC. 054545
SOUTH GREEN 55 WELL #: 1 RRCID -> 170723 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 4517 PERF. 4505 - 4517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	432	-0-	-2	-0-	421	2	11	9	N	10					50
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	379	2	11	9	N	10					60
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	423	2	11	9	N	10	42	1			28
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	421	2	6	9	N	5					33
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	425	2	14	9	N	13					46
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	408	2	10	9	N	9					55
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	414	2	4	9	N	4					59
08	434	N	367	-0-	-67	-0-	361	2	6	9	N	5	44	1			20
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	406	2	8	9	N	7					27
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	394	2	10	9	N	9					36
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	380	2	8	9	N	7					43
12	434	N	403	-0-	-31	-0-	392	2	11	9	N	10					53

TOTAL GAS PROD: 4,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	2240	R	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
08	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	60	#	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	2232	#	19	-0-	-2213	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	2160	#	27	-0-	-2133	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	2232	#	14	-0-	-2218	-0-	14	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 403 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THRIFTY (MARBLE FALLS) 89779 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
MISSION ENERGY INC. 570410
BROWN COUNTY FEE WELL #: 2 RRCID -> 018427 COMPL. DATE 05/02/1949 TOTAL DEPTH 2267 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWTON WELL SERVICE 608620
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
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
ALLCORN, H. L., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 018422 COMPL. DATE 10/24/1948 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 2316 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	212	-0-	-160	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THRIFTY (MARBLE FALLS) //CONT.// 89779 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
CASON, WILL WELL #: RRCID -> 018423 COMPL. DATE 01/13/1948 TOTAL DEPTH 2321 PERF. 2284 - 2320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASON, WILL WELL #: 4 RRCID -> 018424 COMPL. DATE 02/07/1946 TOTAL DEPTH 2334 PERF. 2326 - 2334

01	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3	N	-0-			-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	119	3	N	-0-			-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-			-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-			-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-			-0-
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	3	N	-0-			-0-
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3	N	-0-			-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3	N	-0-			-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3	N	-0-			-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-			-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-			-0-
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 053582 COMPL. DATE 09/27/1972 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A

01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-			47
02	224	N	199	-0-	-25	-0-	199	3	N	-0-			47
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-			47
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-			47
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-			47
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-			47
07	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3	N	-0-			47
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3	N	-0-			47
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-			47
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3	N	-0-			47
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3	N	-0-			47
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-			47

TOTAL GAS PROD: 2,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. 286572
BOHANNON WELL #: 1 RRCID -> 121450 COMPL. DATE 04/10/1986 TOTAL DEPTH 2559 PERF. 2383 - 2441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAGE-KELLER WELL #: 1 RRCID -> 127892 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2290 - 2311

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAGE-KEPLER "A" WELL #: 2 RRCID -> 128588 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2396 - 2426

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) //CONT.// 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 286572
EXPLO-THOMAS "A" WELL #: 2 RRCID -> 128817 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 2547 PERF. 2270 - 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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXPLO-KELLER WELL #: 1 RRCID -> 129836 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2276 - 2322

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAGE-KELLER "A" WELL #: 2 RRCID -> 130606 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2340 - 2380

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) //CONT.// 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 286572
SAGE-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 130607 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 2512 PERF. 2300 - 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
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXPLO-OTT WELL #: 1 RRCID -> 130980 COMPL. DATE 05/13/1989 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2268 - 2325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAGE-BREEDLOVE WELL #: 1 RRCID -> 131193 COMPL. DATE 06/17/1989 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2290 - 2353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) //CONT.// 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 286572
SAGE-KELLER "B" WELL #: 3 RRCID -> 131364 COMPL. DATE 07/16/1989 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2284 - 2364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATC THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 133769 COMPL. DATE 01/14/1990 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2430 - 2462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) //CONT.// 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 286572
GOBBLER HOLLOW WELL #: 1 RRCID -> 202387 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 2472 PERF. 2344 - 2370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOBBLER HOLLOW WELL #: 3 RRCID -> 206658 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2290 - 2375

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JURASSIC PROD. & EXPL. CO., INC. 448229
HTR-REEVES WELL #: 1 RRCID -> 131264 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2440 - 2472

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) //CONT.// 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
JURASSIC OPERATING COMPANY, INC. 448239
SAGE-SULLIVAN WELL #: RRCID -> 126087 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 2512 PERF. 2342 - 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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/1999

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREMIER ROYALTIES, L.L.C. 676071
SAGE-KEPLER WELL # 1 RRCID -> 125727 COMPL. DATE 10/28/1987 TOTAL DEPTH 2551 PERF. 2480 - 2500

01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-			-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-			-0-
03	248 N	98	-0-	-150	-0-	98	2	N	-0-			-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-			-0-
*05	186 N	106	-0-	-80	-0-	106	2	N	-0-			-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-			-0-
*07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-			-0-
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-			-0-
09	180 N	141	-0-	-39	-0-	141	2	N	-0-			-0-
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2	N	-0-			-0-
11	210 N	140	-0-	-70	-0-	140	2	N	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAGE-KEPLER "B" WELL # 3 RRCID -> 129378 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2300 - 2344

01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-			-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-			-0-
03	248 N	99	-0-	-149	-0-	99	2	N	-0-			-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-			-0-
*05	186 N	106	-0-	-80	-0-	106	2	N	-0-			-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-			-0-
*07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-			-0-
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			-0-
09	180 N	141	-0-	-39	-0-	141	2	N	-0-			-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2	N	-0-			-0-
11	210 N	140	-0-	-70	-0-	140	2	N	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) //CONT.// 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
PREMIER ROYALTIES, L.L.C. //CONT.// 676071
SAGE-OTT "A" WELL #: 2 RRCID -> 227674 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2366 - 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
01	14B2 EXT		465	-0-	465	465	465	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY		451	-0-	451	916	451	2			N	-0-					-0-
03	14B DENY		385	-0-	385	1301	385	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY		436	-0-	436	1737	436	2			N	-0-					-0-
*05	14B DENY		414	-0-	414	2151	414	2			N	-0-					-0-
*06	2517	N	366	-0-	-2151	-0-	366	2			N	-0-					-0-
*07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	360	N	256	-0-	-104	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
BOWEN, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 120293 COMPL. DATE 01/05/1986 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2296 - 2362

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWEN, A.J. WELL #: 3 RRCID -> 120882 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2342 - 2522

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) //CONT.// 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
BOWEN, A. J. WELL #: B 4 RRCID -> 121854 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2446 - 2632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS SANDS RESOURCES, LLC 847981
CALLAWAY, GERALD L. WELL #: 1 RRCID -> 109090 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 2767 PERF. 2451 - 2602

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2014 - RECLASS TO #23568

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	-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-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR //CONT.// 89812 001 ASSOCIATED 49B CNTY: THROCKMORTON
BLUFF CREEK PETROLEUM, LLC 076859
HENDRICK RANCH "Z" WELL #: 1 RRCID -> 254858 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 1473 PERF. 1230 - 1232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DKMR OIL COMPANY, INC. 221454
RECORD B WELL #: 2 B RRCID -> 082077 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 946 PERF. 918 - 920

01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTACADO ENERGY, LLC 254441
TCSL WELL #: 1S RRCID -> 165995 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 1037 PERF. 935 - 940

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			78
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	66			144
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			146
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38	165	1	19
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23			42
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	44			86
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	54	124	1	16
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			28
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 247

JACOBS, C. E., CO. 429435
MATTHEWS 68 WELL #: 1 RRCID -> 137614 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3690 - 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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARDUE ENERGY INC. 639225
PARROTT, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 237205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3878 - 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
01	310 #	16	-0-	-294	-0-	16	2	N	-0-			-0-
02	280 #	-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-			-0-
03	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
04	270 #	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR //CONT.// 89812 001 ASSOCIATED 49B CNTY: THROCKMORTON
RICHARDS, TOT OIL CO. 707430
RICHARDS, SALLIE WELL #: 17A RRCID -> 129665 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 2153 PERF. 1219 - 1220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUBSEA OPERATING CO. 828293
MATTHEWS, ANGI 78-S WELL #: 1 RRCID -> 242526 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 1043 - 1046

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	280	N	63	-0-	-217	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BROWN "1609" WELL #: 3 RRCID -> 168989 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 790 PERF. 722 - 729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER OIL & GAS, LLC 175118
BROWN-MERRICK 216 WELL #: 1 RRCID -> 241357 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4703 - 4712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2378	2	18	9	N	16	168	1			37
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2144	2	31	9	N	28					65
03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2351	2	36	9	N	33					98
04	2310	N	1760	-0-	-550	-0-	1738	2	22	9	N	20	34	1			84
05	2418	N	2399	-0-	-19	-0-	2363	2	36	9	N	33					117
06	2310	N	1798	-0-	-512	-0-	1790	2	8	9	N	7	51	1			73
07	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2911	2	43	9	N	39					112
08	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2515	2	44	9	N	40	82	1			70
09	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2378	2	46	9	N	42					112
10	2480	N	2439	-0-	-41	-0-	2399	2	40	9	N	36					148
11	2400	N	2262	-0-	-138	-0-	2242	2	20	9	N	18					166
12	2480	N	1550	-0-	-930	-0-	1547	2	3	9	N	3					169

TOTAL GAS PROD: 27,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
DAHAB ENERGY INC. 197200
CONDRON, E. D., JR. B WELL #: 3 RRCID -> 115201 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 2652 PERF. 778 - 783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONDRON A WELL #: 5 RRCID -> 129163 COMPL. DATE 11/05/1988 TOTAL DEPTH 855 PERF. 791 - 800

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAL-SIMON 216875
SANDERS, BUELA WELL #: 1 RRCID -> 032490 COMPL. DATE 08/10/1962 TOTAL DEPTH 850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 1D RRCID -> 171142 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 822 PERF. 379 - 384

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR H OIL PROPERTIES 280597
SANDERS, B. WELL #: 1 RRCID -> 227506 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4511 - 4521

01	186 N	176	-0-	-10	-0-	170	2	6	9	N	5	5	8			76
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					76
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	15	75	1			16
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 176 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
HARVICK, GEORGE R. 364200
GRAHAM, M. K. C WELL #: 4 RRCID -> 045242 COMPL. DATE 08/24/1968 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
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	168	N	131	-0-	-37	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	310	N	122	-0-	-188	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	186	N	22	-0-	-164	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRD WELL #: 2 RRCID -> 144025 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1244 - 1247

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONDRON WELL #: 2 RRCID -> 150806 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1200 - 1201

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
HARVICK, GEORGE R. //CONT.// 364200
BURK-CONDRON WELL #: 1 RRCID -> 150912 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 3554 PERF. 1524 - 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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "1609" WELL #: 2 RRCID -> 168992 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 774 PERF. 716 - 720

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2014 - PLUGGED 05/16/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRAN 2316 WELL #: 3 RRCID -> 194959 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 655 PERF. 618 - 621

01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			-0-
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			-0-
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			-0-
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			-0-
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			-0-
06	630 N	445	-0-	-185	-0-	445	2		N	-0-			-0-
07	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-			-0-
08	713 N	523	-0-	-190	-0-	523	2		N	-0-			-0-
09	450 N	167	-0-	-283	-0-	167	2		N	-0-			-0-
10	1085 N	835	-0-	-250	-0-	835	2		N	-0-			-0-
11	510 N	343	-0-	-167	-0-	343	2		N	-0-			-0-
*12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRAN 2316 WELL #: 2 RRCID -> 196736 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 620 - 626

01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			-0-
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			-0-
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			-0-
04	660 N	515	-0-	-145	-0-	515	2		N	-0-			-0-
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			-0-
06	630 N	445	-0-	-185	-0-	445	2		N	-0-			-0-
07	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-			-0-
08	713 N	522	-0-	-191	-0-	522	2		N	-0-			-0-
09	450 N	167	-0-	-283	-0-	167	2		N	-0-			-0-
10	1085 N	834	-0-	-251	-0-	834	2		N	-0-			-0-
11	510 N	342	-0-	-168	-0-	342	2		N	-0-			-0-
*12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
HARVICK, GEORGE R. //CONT.// 364200
DAVIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 198062 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 893 PERF. 752 - 754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS & PATTERSON 367450
HENDRICK, T. G., ESTATE WELL #: 119 RRCID -> 018428 COMPL. DATE 07/19/1957 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
TIMMONS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 133240 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 526 - 536

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
JACOBS, C. E., CO. 429435
HENDRICK 77B WELL #: 2 RRCID -> 091702 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 1428 PERF. 1407 - 1417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	150	-0-	-98	-0-	5	1	145	2	N	-0-			-0-
02	252	N	166	-0-	-86	-0-	5	1	161	2	N	-0-			-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	6	1	189	2	N	-0-			-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	N	-0-			-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	181	2	N	-0-			-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	184	2	N	-0-			-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	5	1	176	2	N	-0-			-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	6	1	196	2	N	-0-			-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	8	1	242	2	N	-0-			-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	8	1	246	2	N	-0-			-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	8	1	256	2	N	-0-			-0-
*12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	8	1	258	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS 20 WELL #: 1 RRCID -> 135401 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 1636 PERF. 1246 - 1251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS 90C WELL #: 1 RRCID -> 137500 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 567 PERF. 441 - 445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-			-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	N	-0-			-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-			-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	8	1	272	2	N	-0-			-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-			-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-			-0-
08	279	N	54	-0-	-225	-0-	2	1	52	2	N	-0-			-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-			-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N	-0-			-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	1	1	48	2	N	-0-			-0-
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 798 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS 77 WELL #: 8 RRCID -> 144738 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 5083 PERF. 4902 - 4918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS 70 WELL #: 10 RRCID -> 227175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 2994 - 3004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
M & K OPERATING LLC 518499
HENDRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 116922 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 1656 PERF. 1234 - 1239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDRICK "A" WELL #: 2 RRCID -> 118816 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1307 - 1311

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, JOHN I. 530600
BARKER, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 090297 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 4734 PERF. 994 - 1194

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS "B" WELL #: 17 RRCID -> 143105 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 1070 PERF. 576 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS, W. L. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 203522 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 590 PERF. 550 - 555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
SUBSEA OPERATING CO. 828293
LAMBSHEAD WELL #: 42 RRCID -> 270834 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4900 - 4914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7750	4779	-0-	-2971	-0-	4779	2		N	-0-			-0-
02	7000	4491	-0-	-2509	-0-	4491	2		N	-0-			-0-
03	7750	3839	-0-	-3911	-0-	3839	2		N	-0-			-0-
04	7500	4145	-0-	-3355	-0-	4145	2		N	-0-			-0-
05	5649 R	5649	-0-	-0-	-0-	5649	2		N	-0-			-0-
06	4800 #	-0-	-0-	-4800	-0-				N	-0-			-0-
07	4960 #	-0-	-0-	-4960	-0-				N	-0-			-0-
08	5642 #	-0-	-0-	-5642	-0-				N	-0-			-0-
09	5460 #	3784	-0-	-1676	-0-	3784	2		N	-0-			-0-
10	7750	8246	-0-	496	496	8246	2		N	-0-			-0-
11	7500	8359	-0-	859	1355	8359	2		N	-0-			-0-
*12	7750	6597	-0-	-1153	202	6597	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBSHEAD WELL #: 43 RRCID -> 270836 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4900 - 4990

01	1240	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-			-0-
02	1120	-0-	-0-	-1120	-0-				N	-0-			-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
*12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS DRILLING INC. 841264
COLE, K.B. WELL #: 1 RRCID -> 119244 COMPL. DATE 10/15/1985 TOTAL DEPTH 920 PERF. 874 - 877

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1376	-0-	-94	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1467	-0-	-243	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
10	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
*12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	224	N	153	-0-	-71	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	248	N	112	-0-	-136	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THURBER LAKE (CONGL.) //CONT.// 89820 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
LATHAM, SUSAN WELL #: 5 RRCID -> 118294 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3234 - 3261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LATHAM, SUSAN WELL #: 4 RRCID -> 118561 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3184 - 3315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LATHAM, SUSAN WELL #: 3 RRCID -> 118817 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3232 - 3264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-			-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-			-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-			-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-			-0-
06	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2	N	-0-			-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-			-0-
08	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2	N	-0-			-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-			-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-			-0-
*11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			5
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			5
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			5
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			5
05	403 N	286	-0-	-117	-0-	286	2			N	-0-			5
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-			5
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-			5
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-			5
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-			5
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-			5
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-			5
12	682 N	498	-0-	-184	-0-	498	2			N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 6,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXXN 630579
HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 099962 COMPL. DATE 05/13/1982 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5254 - 5258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-			119
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			119
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-			119
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			119
05	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-			119
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			119
07	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-			119
08	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-			119
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			119
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			119
11	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-			119
12	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-			119

TOTAL GAS PROD: 5,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMMONS (CADDO) 90065 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
TIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 090010 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2690 - 2778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	1073	-0-	-198	-0-	75	1	998	3	N	-0-			14
02	980 N	942	-0-	-38	-0-	64	1	878	3	N	-0-			14
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	76	1	1047	3	N	-0-			14
04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	77	1	1064	3	N	-0-			14
05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	79	1	1084	3	N	-0-			14
06	1080 N	1004	-0-	-76	-0-	68	1	936	3	N	-0-			14
07	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	89	1	1234	3	N	-0-			14
08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	88	1	1198	3	N	-0-			14
09	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	88	1	1087	3	N	-0-			14
10	1333 N	1190	-0-	-143	-0-	90	1	1100	3	N	-0-			14
11	1230 N	1069	-0-	-161	-0-	1069	3			N	-0-			14
12	1209 N	1055	-0-	-154	-0-	1055	3			N	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 13,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIN CUP (CADDO) 90080 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
HENSLEE, A.E. WELL #: 2 RRCID -> 075957 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGG, U.V. WELL #: 3 RRCID -> 077158 COMPL. DATE 06/17/1978 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3115 - 3125

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 079685 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 3177 PERF. 3095 - 3102

01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 138 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSLEE,A.E. WELL #: 3 RRCID -> 091024 COMPL. DATE 11/02/1980 TOTAL DEPTH 3179 PERF. 3120 - 3134

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSLEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 091025 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3140 - 3150

01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	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-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 353 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	8	#	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*11	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*12	8	#	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON WELL #: 6 RRCID -> 127696 COMPL. DATE 12/16/1987 TOTAL DEPTH 1539 PERF. 1405 - 1417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	#	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					25
02	84	#	50	-0-	-34	-0-	50	3			N	-0-					25
03	93	#	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					25
04	90	#	85	-0-	-5	-0-	77	3	8	9	N	7					32
05	57	R	57	-0-	-0-	-0-	54	3	3	9	N	3					35
06	60	#	56	-0-	-4	-0-	50	3	6	9	N	5					40
07	62	#	50	-0-	-12	-0-	48	3	2	9	N	2					42
08	93	#	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					42
09	90	#	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-					42
10	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					42
11	60	#	42	-0-	-18	-0-	41	3	1	9	N	1					43
*12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 583 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

TINTOP (ATOKA) 90119 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
HOTT WELL #: 1 RRCID -> 095402 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 3876 - 4438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILMO-PAGE WELL #: 1 RRCID -> 094197 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 1402 - 1410

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 194218 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1264 - 1297

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINTOP (STRAWN) //CONT.// 90119 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. 945936
FLEISCHER WELL #: 1 RRCID -> 114342 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 1732 - 1744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEISCHER WELL #: 4 RRCID -> 143800 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 1849 PERF. 1716 - 1724

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPTON (CADDO, UPPER) 90210 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
HARRIS, W.B., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 087337 COMPL. DATE 04/19/1980 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3546 - 3588

01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	327	2	212	9	N	193	177	1			183
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	279	2	166	9	N	151	168	1			166
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	282	2	194	9	N	176	173	1			169
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	284	2	185	9	N	168	169	1			168
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	284	2	184	9	N	167	170	1			165
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	266	2	175	9	N	159					324
07	434 N	419	-0-	-15	-0-	263	2	156	9	N	142	340	1			126
08	434 N	393	-0-	-41	-0-	230	2	163	9	N	148					274
09	420 N	279	-0-	-141	-0-	168	2	111	9	N	101	165	1			210
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	235	2	221	9	N	201	165	1			246
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	268	2	164	9	N	149	171	1			224
*12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	283	2	199	9	N	181	178	1			227

TOTAL GAS PROD: 5,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,936

TIPTON (CADDO, UPPER) //CONT.// 90210 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
CLARK, LESTER "C" WELL #: 1 C RRCID -> 145280 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3580 - 3620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	43	2	616	9	N	560	327	1			233
*12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	50	2	303	9	N	275	327	1			181

TOTAL GAS PROD: 2,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 835

ROMINGER, R.L. 727039
TIPTON, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 018434 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3540 - 3565

01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					14
02	728 N	564	-0-	-164	-0-	564	3			N	-0-					14
03	1240 N	1180	-0-	-60	-0-	1180	3			N	-0-					14
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					14
05	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					14
06	1140 N	1025	-0-	-115	-0-	1025	3			N	-0-					14
07	1116 N	917	-0-	-199	-0-	917	3			N	-0-					14
08	1085 N	343	-0-	-742	-0-	343	3			N	-0-					14
09	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					14
10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					14
11	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					14
12	1333 N	1155	-0-	-178	-0-	1155	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 12,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	252	#	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOTCHER WELL #: 4 RRCID -> 227500 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 887 - 893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8016					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8016					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8016					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8016					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8016					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8016					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8016					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8016					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOGA (CISCO) //CONT.// 90355 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAMPASAS
ARCH OIL & GAS, LLC //CONT.// 029272
GOTCHER WELL #: 2 RRCID -> 227505 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 1230 PERF. 841 - 854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOTCHER WELL #: 1M RRCID -> 238692 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 3234 PERF. 906 - 916

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 249653 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 842 - 874

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	168	#	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1250	-0-	1250	1250	1250	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		818	-0-	818	2068	818	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1310	-0-	1310	3378	1310	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		985	-0-	985	4363	985	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		700	-0-	700	5063	700	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		500	-0-	500	5563	500	2			N	-0-					-0-
11	2700	N	44	-0-	-2656	2907	44	2			N	-0-					-0-
*12	2907	N	-0-	-0-	-2907	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOGA (CISCO) //CONT.// 90355 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAMPASAS
ARCH OIL & GAS, LLC //CONT.// 029272
CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 250098 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 1314 PERF. 907 - 928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 W	-0-	-0-	-0-	3965				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	3965				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	3965				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	3965				N	-0-			-0-
05	0 W	2054	-0-	2054	6019	2054	2		N	-0-			-0-
06	0 W	1214	-0-	1214	7233	1214	2		N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	7233				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	7233				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	7233				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	7233				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	7233				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	7233				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFFPAUIR WELL #: 5 RRCID -> 274075 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 1192 PERF. 840 - 847

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCULLY EXPLORATION LLC 760540
GOTCHER WELL #: 6 RRCID -> 244017 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 1026 - 1040

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOGA (CISCO) //CONT.// 90355 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAMPASAS
SCULLY EXPLORATION LLC //CONT.// 760540
HOFFPAUIR WELL #: 4 RRCID -> 267538 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 1163 PERF. 848 - 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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBOURN ENERGY INC. 923128
ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 247064 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 920 - 930

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 247263 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 922 - 930

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOGA (CISCO) //CONT.// 90355 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAMPASAS
WILBOURN ENERGY INC. //CONT.// 923128
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 248446 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 940 - 942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMERLIN,NW.(CONGL 4366) 90655 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
GO OIL CORP. 311420
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 099942 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4366 - 4372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			N	-0-			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68	7	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2014 - P/A 03-24-2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMLIN (LAKE SAND) 90666 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
TOMLIN, J.E. "A" WELL #: RRCID -> 085788 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 4036 PERF. 3814 - 3876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2003

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ALLISON, PAUL 014765
MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 061233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5341 - 5349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
*11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	341	N	151	-0-	-190	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 706 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	476	N	289	-0-	-187	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	558	N	473	-0-	-85	-0-	473	3			N	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
11	450	N	225	-0-	-225	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1116	N	694	-0-	-422	-0-	694	3			N	-0-					32
02	896	N	774	-0-	-122	-0-	774	3			N	-0-					32
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					32
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					32
05	868	N	688	-0-	-180	-0-	688	3			N	-0-					32
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					32
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					32
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					32
09	930	N	824	-0-	-106	-0-	824	3			N	-0-					32
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					32
*11	810	N	519	-0-	-291	-0-	519	3			N	-0-					32
*12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 9,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1116	N	924	-0-	-192	-0-	924	3			N	-0-					78
02	896	N	794	-0-	-102	-0-	794	3			N	-0-					78
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					78
04	900	N	822	-0-	-78	-0-	822	3			N	-0-					78
05	868	N	754	-0-	-114	-0-	754	3			N	-0-					78
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					78
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					78
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					78
09	930	N	874	-0-	-56	-0-	874	3			N	-0-					78
10	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	3			N	-0-					78
*11	840	N	535	-0-	-305	-0-	535	3			N	-0-					78
*12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 9,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANSTAFF WELL #: 1 RRCID -> 018463 COMPL. DATE 02/28/1955 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5196 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					22
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					22
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					22
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					22
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					22
08	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-					22
09	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					22
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					22
*11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					22
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANLEY UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 073906 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INC G-10		516	-0-	516	912	516	3			N	-0-					-0-
02	INC G-10		410	-0-	410	1322	410	3			N	-0-					-0-
03	INC G-10		483	-0-	483	1805	483	3			N	-0-					-0-
04	1600	N	439	-0-	-1161	644	439	3			N	-0-					-0-
05	1053	N	409	-0-	-644	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09	510	N	445	-0-	-65	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*11	450	N	260	-0-	-190	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
DURHAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080928 COMPL. DATE 03/16/1990 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5024 - 5066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589 N	253	-0-	-336	-0-	253	3		N	-0-			11
02	504 N	271	-0-	-233	-0-	271	3		N	-0-			11
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			11
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			11
05	310 N	239	-0-	-71	-0-	239	3		N	-0-			11
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-			11
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-			11
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-			11
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-			11
10	682 N	520	-0-	-162	-0-	520	3		N	-0-			11
*11	630 N	304	-0-	-326	-0-	304	3		N	-0-			11
*12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 5,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR-WOODY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082051 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3058 - 5187

01	651 N	462	-0-	-189	-0-	462	3		N	-0-			118
02	448 N	423	-0-	-25	-0-	423	3		N	-0-			118
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-			118
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			118
05	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	3		N	-0-			118
06	570 N	505	-0-	-65	-0-	505	3		N	-0-			118
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			118
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			118
09	510 N	505	-0-	-5	-0-	505	3		N	-0-			118
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-			118
*11	450 N	314	-0-	-136	-0-	314	3		N	-0-			118
*12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			118

TOTAL GAS PROD: 5,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR, J. R. WELL #: 2 T RRCID -> 082147 COMPL. DATE 07/03/1991 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5035 - 5344

01	589 N	537	-0-	-52	-0-	537	3		N	-0-			18
02	476 N	431	-0-	-45	-0-	431	3		N	-0-			18
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			18
04	510 N	431	-0-	-79	-0-	431	3		N	-0-			18
05	465 N	383	-0-	-82	-0-	383	3		N	-0-			18
06	480 N	458	-0-	-22	-0-	458	3		N	-0-			18
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			18
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			18
09	450 N	364	-0-	-86	-0-	364	3		N	-0-			18
10	434 N	372	-0-	-62	-0-	372	3		N	-0-			18
*11	420 N	222	-0-	-198	-0-	222	3		N	-0-			18
*12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 4,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
ANDERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 083890 COMPL. DATE 06/03/1979 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5092 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	130	-0-	-180	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	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-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					131
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					131
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					131
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					131
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					131
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					131
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					131
08	1023	N	962	-0-	-61	-0-	962	3			N	-0-					131
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					131
10	992	N	924	-0-	-68	-0-	924	3			N	-0-					131
*11	930	N	504	-0-	-426	-0-	504	3			N	-0-					131
*12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 9,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172431 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 4982 - 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
01	992	N	926	-0-	-66	-0-	926	3			N	-0-					34
02	896	N	783	-0-	-113	-0-	783	3			N	-0-					34
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					34
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					34
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					34
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					34
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					34
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					34
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					34
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					34
*11	600	N	519	-0-	-81	-0-	519	3			N	-0-					34
*12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 9,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
SCALING, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 044021 COMPL. DATE 03/14/1968 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2014 - P&A 06/18/14

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
CAMPBELL, ETHEL W. WELL #: 1 RRCID -> 045026 COMPL. DATE 10/08/1968 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2014 - PLUGGED 02/27/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATE, A.R. WELL #: 1 RRCID -> 076565 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9	7	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 078926 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5050 - 5058

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2014 - P&A 01/28/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRALY, OZELLA WELL #: 1 RRCID -> 082685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5174 - 5181

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2014 - PLUGGED 07/09/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREDIEU, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 082713 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5156 - 5166

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2013 - PLUGGED 02-06-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
CHIARELLO WELL #: 1 RRCID -> 083635 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 2650 - 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
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	150	N	12	-0-	-138	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	217	N	18	-0-	-199	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS, A. J. 597440
POOLVILLE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 018474 COMPL. DATE 03/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5092 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXXN 630579
BURKHALTER WELL #: 1 RRCID -> 066889 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	N	1823	-0-	-161	-0-	1823	2			N	-0-					9
02	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	1719	2			N	-0-					9
03	1922	N	1834	-0-	-88	-0-	1834	2			N	-0-					9
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					9
05	1891	N	1871	-0-	-20	-0-	1841	2	30	9	N	27	36	1			-0-
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1721	-0-	-109	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1899	-0-	-23	-0-	1899	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 073014 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 5720 PERF. N/A

01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-			23
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			23
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			23
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-			23
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	-0-			23
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	N	-0-			23
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	N	-0-			23
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	37	1	92	2	N	-0-			23
09	90 N	49	-0-	-41	-0-	15	1	34	2	N	-0-			23
10	93 N	21	-0-	-72	-0-	6	1	15	2	N	-0-			23
11	120 N	5	-0-	-115	-0-	1	1	4	2	N	-0-			23
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			23

TOTAL GAS PROD: 561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDLIN, CHARLES D. 747740
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 066890 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 5759 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
TAYLOR, BEN J. INC. 837361
SMITH WELL #: 2 RRCID -> 065494 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534	X	3429	-0-	-105	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2913	-0-	-279	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2928	-0-	-327	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3238	-0-	-92	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3272	-0-	-169	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3146	-0-	-184	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2779	-0-	-569	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2416	-0-	-932	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2242	-0-	-998	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
10	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
11	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
*12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: 3 RRCID -> 066296 COMPL. DATE 05/08/1976 TOTAL DEPTH 5537 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	50	1	79	2	N	-0-					69
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	50	1	151	2	N	-0-					69
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	50	1	150	2	N	-0-					69
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	50	1	158	2	N	-0-					69
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	50	1	142	2	N	-0-					69
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	50	1	94	2	N	-0-					69
07	217	N	109	-0-	-108	-0-	50	1	59	2	N	-0-					69
08	186	N	138	-0-	-48	-0-	50	1	88	2	N	-0-					69
09	150	N	73	-0-	-77	-0-	50	1	23	2	N	-0-					69
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	50	1	91	2	N	-0-					69
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	50	1	153	2	N	-0-					69
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	50	1	170	2	N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 1,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISBELL "21" WELL #: 21 T RRCID -> 079617 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5106 - 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
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1659	2	11	9	N	10					163
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1425	2	7	9	N	6					169
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1781	2	7	9	N	6	153	1			22
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1459	2	4	9	N	4					26
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					26
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					26
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					26
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					26
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					26
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					26
11	900	N	618	-0-	-282	-0-	618	2			N	-0-					26
*12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1195	2	10	9	N	9					35

TOTAL GAS PROD: 17,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					30
02	1204	N	165	-0-	-1039	-0-	165	2			N	-0-					30
03	1333	N	724	-0-	-609	-0-	724	2			N	-0-					30
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					30
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					30
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					30
07	1209	N	882	-0-	-327	-0-	882	2			N	-0-					30
08	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	2			N	-0-					30
09	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	2			N	-0-					30
10	868	N	200	-0-	-668	-0-	200	2			N	-0-					30
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					30
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 7,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
WILHITE WELL #: 1 T RRCID -> 090175 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5344 - 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
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					10
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					10
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					10
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					10
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					10
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					10
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					10
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					10
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					10
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					10
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					10
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
WRIGHT, S. F. WELL #: 2 T RRCID -> 082054 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4380 - 4318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEATHERWOOD-ROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084665 COMPL. DATE 08/29/1979 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 3912 - 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
01	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3		N	-0-			29
02	1428 N	1245	-0-	-183	-0-	1245	3		N	-0-			29
03	1271 N	1113	-0-	-158	-0-	1113	3		N	-0-			29
04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3		N	-0-			29
05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-			29
06	1080 N	664	-0-	-416	-0-	664	3		N	-0-			29
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			29
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3		N	-0-			29
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-			29
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3		N	-0-			29
*11	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3		N	-0-			29
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29

TOTAL GAS PROD: 10,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARUTHERS CONSULTING, INC. 138827
BRADSHAW WELL #: 2 RRCID -> 109854 COMPL. DATE 11/30/1983 TOTAL DEPTH 5298 PERF. 5101 - 5105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CHAPPARAL OPERATING CO. 146225
LESIKAR WELL #: 2A RRCID -> 108218 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 3914 - 3927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					173
02	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-	159	1			14
03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3279	2	2	9	N	2					16
04	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					16
05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3324	2	1	9	N	1					17
06	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					17
07	2852	X	2197	-0-	-655	-0-	2197	2			N	-0-					17
08	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					17
09	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					17
10	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3704	2	2	9	N	2					19
11	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					19
12	2852	X	1630	-0-	-1222	-0-	1628	2	2	9	N	2					21

TOTAL GAS PROD: 37,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DALWORTH WELL #: 1 RRCID -> 123668 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3886 - 3906

01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					12
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					12
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					12
04	270	N	140	-0-	-130	-0-	140	2			N	-0-					12
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					12
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					12
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					12
08	496	N	300	-0-	-196	-0-	300	2			N	-0-					12
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					12
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					12
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					12
12	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 3,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
MCDANIEL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 084205 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3765 - 3780

01	1116	N	927	-0-	-189	-0-	927	3			N	-0-					-0-
02	896	N	783	-0-	-113	-0-	783	3			N	-0-					-0-
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
04	900	N	813	-0-	-87	-0-	813	3			N	-0-					-0-
05	868	N	751	-0-	-117	-0-	751	3			N	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
09	930	N	850	-0-	-80	-0-	850	3			N	-0-					-0-
10	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	3			N	-0-					-0-
*11	840	N	519	-0-	-321	-0-	519	3			N	-0-					-0-
*12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
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
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*11	360	N	201	-0-	-159	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181490 COMPL. DATE 12/26/2000 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 3858 - 3770

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
LITTLE E. A. WELL #: 1 RRCID -> 070780 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					11
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					11
03	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	2			N	-0-					11
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					11
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					11
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					11
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					11
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					11
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					11
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					11
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					11
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 6,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
COLLINS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 055310 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	14B2 EXT	6	-0-	6	6	6	2		N	-0-			8
05	14B2 EXT	18	-0-	18	24	18	2		N	-0-			8
06	14B DENY	20	-0-	20	44	20	2		N	-0-			8
07	14B2 EXT	6	-0-	6	50	6	2		N	-0-			8
08	14B2 EXT	16	-0-	16	66	16	2		N	-0-			8
09	14B2 EXT	12	-0-	12	78	12	2		N	-0-			8
10	106 X	28	-0-	-78	-0-	28	2		N	-0-			8
11	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			8
12	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2		N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOLAND,TRUMAN WELL #: 1 RRCID -> 064082 COMPL. DATE 04/12/1975 TOTAL DEPTH 5355 PERF. N/A

01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2		N	-0-			-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
06	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	2		N	-0-			-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHBROOK WELL #: 1 RRCID -> 074932 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 4418 PERF. N/A

01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			12
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			12
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			12
04	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2		N	-0-			12
05	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2		N	-0-			12
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			12
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			12
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			12
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			12
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			12
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-			12
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
JORDAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 075171 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 4162 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
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	14B DENY	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATCHLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076073 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5555 PERF. N/A

01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			25
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73	2		N	-0-			25
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			25
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			25
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			25
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2		N	-0-			25
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			25
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-			25
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2		N	-0-			25
10	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2		N	-0-			25
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			25
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2		N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCANN WELL #: 1 RRCID -> 088091 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5157 - 5170

01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2014 - P&A 08/06/14

TOTAL GAS PROD: 77 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWSON, ANNIE WELL #: 1A RRCID -> 095142 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4500 - 4685

01	DLQ G-10	79	-0-	79	142	79	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	66	-0-	66	208	66	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	235	-0-	235	443	235	2		N	-0-			-0-
04	655 N	212	-0-	-443	-0-	212	2		N	-0-			-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	20	-0-	20	20	20	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
LAPRES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118269 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3523 - 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
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			17
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			17
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			17
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			17
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			17
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			17
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			17
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			17
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			17
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			17
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2		N	-0-			17
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAWLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123318 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 3808 - 3814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	138	2		N	-0-			-0-
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2		N	-0-			-0-
04	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2		N	-0-			-0-
05	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2		N	-0-			-0-
06	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2		N	-0-			-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
*12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH,CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 130943 COMPL. DATE 05/01/1989 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 3970 - 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
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2014 - PLUGGED 06/17/14

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAVNESS WELL #: 2 RRCID -> 147125 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 3673 - 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
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	63	2		N	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
07	20 N	NO RPT	-0-	-20	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2014 - P&A 07/11/14

TOTAL GAS PROD: 356 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-					-0-
02	560	N	488	-0-	-72	-0-	488	2			N	-0-					-0-
03	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	2			N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
05	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			N	-0-					-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
*12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 075933 COMPL. DATE 01/02/1978 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	464	-0-	-249	-0-	464	2			N	-0-					-0-
02	644	N	449	-0-	-195	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
07	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-					-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
11	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	2			N	-0-					-0-
12	775	N	655	-0-	-120	-0-	655	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMAR WELL #: 2 RRCID -> 082465 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 3600 - 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
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN //CONT.// 630579
COLLINS, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 136020 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3950 - 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
01	620 N	561	-0-	-59	-0-	561	2		N	-0-			12
02	672 N	543	-0-	-129	-0-	543	2		N	-0-			12
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			12
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-			12
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-			12
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-			12
07	682 N	630	-0-	-52	-0-	630	2		N	-0-			12
08	682 N	654	-0-	-28	-0-	654	2		N	-0-			12
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-			12
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-			12
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-			12
12	744 N	690	-0-	-54	-0-	690	2		N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 7,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BOECKER WELL #: 1 RRCID -> 018442 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3450 - 3482

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, DONOVAN "A" WELL #: RRCID -> 067293 COMPL. DATE 07/02/1976 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4329 - 0

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
PATTON EXPLORATION, INC. //CONT.// 643730
MITCHELL, DONOVAN -B- WELL #: 2 RRCID -> 073015 COMPL. DATE 05/30/1977 TOTAL DEPTH 4474 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, DONOVAN -C- WELL #: 3 RRCID -> 073016 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-			3
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-			3
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	2	N	-0-			3
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	2	N	-0-			3
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-			3
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	2	N	-0-			3
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	2	N	-0-			3
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	N	-0-			3
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	2	N	-0-			3
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	N	-0-			3
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-			3
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: 650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 073107 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
PATTON EXPLORATION, INC. //CONT.// 643730
MITCHELL, DONOVAN "K" WELL #: 1 RRCID -> 080408 COMPL. DATE 12/05/1978 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4198 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	-0-					39
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					39
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 94 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, DONOVAN -B- WELL #: 4 RRCID -> 083904 COMPL. DATE 07/08/1979 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 4238 - 4333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					13
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					13
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS, JAKE WELL #: 1 RRCID -> 086106 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 4090 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		20	-0-	20	20	1	1	19	2	N	-0-					37
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
PATTON EXPLORATION, INC. //CONT.// 643730
BUD WELL #: 2 RRCID -> 108233 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4181 - 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
01	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					5
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	2			N	-0-					5
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					5
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					5
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					5
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					5
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	9	1	20	2	N	-0-					5
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	8	1	19	2	N	-0-					5
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					5
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMILEY, JERRY 789686
S. E. PEASTER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121499 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 3508 - 3538

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, BEN J. INC. 837361
SMITH WELL #: 4 RRCID -> 070052 COMPL. DATE 02/15/1977 TOTAL DEPTH 4055 PERF. N/A

01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	300	N	226	-0-	-74	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	270	N	168	-0-	-102	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
DONALD, CHRISTINE WELL #: 1 RRCID -> 123319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3914 - 3942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3	N	-0-			-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-			-0-
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-			-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-			-0-
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-			-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-			-0-
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-			-0-
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-			-0-
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3	N	-0-			-0-
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-			-0-
11	480 N	463	-0-	-17	-0-	463	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW WELL #: 2 RRCID -> 136251 COMPL. DATE 11/02/1990 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 3286 - 3372

01	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3	N	-0-			-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-			-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-			-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-			-0-
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-			-0-
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-			-0-
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-			-0-
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-			-0-
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-			-0-
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-			-0-
11	480 N	447	-0-	-33	-0-	447	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (CADDO LIME) //CONT.// 90813 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
HAWKINS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 018451 COMPL. DATE 01/07/1958 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3661 - 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
01	3100 N	1306	-0-	-1794	306	1306	3			N	-0-					136
02	2027 N	1721	-0-	-306	-0-	1663	3	58	9	N	53					189
03	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1763	3	29	9	N	26					215
04	1260 N	568	-0-	-692	-0-	545	3	23	9	N	21					236
05	1891 N	1718	-0-	-173	-0-	1683	3	35	9	N	32					268
06	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1799	3	6	9	N	5	192	1			81
07	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1865	3	12	9	N	11					92
08	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2025	3	14	9	N	13					105
09	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1789	3	19	9	N	17					122
10	1891 N	429	-0-	-1462	-0-	429	3			N	-0-					122
*11	1980 N	232	-0-	-1748	-0-	232	3			N	-0-					122
*12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 15,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

STANLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151125 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 2854 - 3458

01	682 N	588	-0-	-94	-0-	588	3			N	-0-					-0-
02	504 N	471	-0-	-33	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
04	570 N	534	-0-	-36	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	527 N	481	-0-	-46	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	558 N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					-0-
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*11	510 N	347	-0-	-163	-0-	347	3			N	-0-					-0-
*12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL OPERATING LLC 387979
HOSKINS WELL #: 1 RRCID -> 080606 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3231 - 3265

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (CADDO LIME) //CONT.// 90813 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 018449 COMPL. DATE 09/21/1959 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3608 - 3630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			N	-0-			41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2014 - PLUGGED 06/30/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
STANLEY UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 073860 COMPL. DATE 07/28/1977 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078035 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 2910 - 2945

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (LIME M-1) //CONT.// 90813 630 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
CAMPBELL UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 080939 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3205 - 3245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR-WOODY WELL #: 3 RRCID -> 083891 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2812 - 2946

01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78	3		N	-0-			-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3		N	-0-			-0-
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	3		N	-0-			-0-
10	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3		N	-0-			-0-
*11	90 N	41	-0-	-49	-0-	41	3		N	-0-			-0-
*12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 084182 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2847 - 2864

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (LIME M-1) //CONT.// 90813 630 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
TAYLOR, BEN J. INC. 837361
SMITH WELL #: 5 RRCID -> 070173 COMPL. DATE 02/01/1977 TOTAL DEPTH 6128 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
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISBELL "21" WELL #: 21 C RRCID -> 079802 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 2808 - 2846

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					85
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	254	3			N	-0-					85
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					85
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					85
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					85
06	360	N	206	-0-	-154	-0-	206	3			N	-0-					85
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					85
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					85
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					85
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					85
11	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					85
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 3,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (STRAWN) //CONT.// 90813 810 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
GRANSTAFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084669 COMPL. DATE 07/30/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3480 - 3499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					175
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					175
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					175
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	3			N	-0-					175
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					175
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					175
07	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					175
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					175
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					175
10	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					175
*11	420	N	258	-0-	-162	-0-	258	3			N	-0-					175
*12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 4,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUVALL, LOUIS 236530
DUVALL BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 087271 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 2813 PERF. 2216 - 2224

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 018480 COMPL. DATE 09/26/1959 TOTAL DEPTH 3744 PERF. 2306 - 2316

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (STRAWN) //CONT.// 90813 810 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
SMITH, D. T., -B- WELL #: 1 RRCID -> 036418 COMPL. DATE 05/18/1959 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2592 - 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
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 91 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, T.J. WELL #: 3 RRCID -> 076181 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, K. WELL #: 1 RRCID -> 079601 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2552 - 2560

01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (STRAWN) //CONT.// 90813 810 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
SMITH, KERMIT WELL #: 1 RRCID -> 080898 COMPL. DATE 12/15/1978 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2800 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL, JONES C. WELL #: 1 RRCID -> 090100 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2260 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2014 - PLUGGED 05/31/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHBROOK "A" WELL #: 1 RRCID -> 094706 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3498 - 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
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2		N	-0-			-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			-0-
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2		N	-0-			-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-
11	90 N	37	-0-	-53	-0-	37	2		N	-0-			-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, KERMIT WELL #: 2 RRCID -> 165968 COMPL. DATE 07/15/1978 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2808 - 2816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			71
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			71
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			71
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2		N	-0-			71
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			71
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			71
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			71
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			71
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2		N	-0-			71
10	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	2		N	-0-			71
11	90 N	19	-0-	-71	-0-	19	2		N	-0-			71
*12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			71

TOTAL GAS PROD: 618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (STRAWN) //CONT.// 90813 810 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
OXXN 630579
PHILLIPS, T. J., -A- WELL #: 1 RRCID -> 018481 COMPL. DATE 05/20/1960 TOTAL DEPTH 4114 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
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					2
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					2
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					2
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					2
05	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					2
06	180	N	81	-0-	-99	-0-	81	2			N	-0-					2
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					2
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					2
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					2
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					2
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					2
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
FRANKLIN WELL #: 1B RRCID -> 018479 COMPL. DATE 12/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2590 - 2606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	125	-0-	-30	-0-	8	1	117	2	N	-0-					31
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	2	N	-0-					31
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	25	1	259	2	N	-0-					31
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	2	N	-0-					31
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	229	2	N	-0-					31
06	270	N	149	-0-	-121	-0-	11	1	138	2	N	-0-					31
07	248	N	209	-0-	-39	-0-	17	1	188	2	N	4					35
							4	9									
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	24	1	303	2	N	1					36
							1	9									
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	28	1	334	2	N	1					37
							1	9									
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	27	1	310	2	N	4					41
							4	9									
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	26	1	295	2	N	5					46
							6	9									
12	372	N	193	-0-	-179	-0-	16	1	174	2	N	3					49
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

TOTO (STRAWN, LOWER) 90813 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MARSHALL, SAMUEL MEEK, ESTATE OF 527872
RISCKY-MONTGOMERY WELL #: 2 RRCID -> 105997 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 4455 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2014 - P/A 06-05-2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	558	N	409	-0-	-149	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	504	N	349	-0-	-155	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	510	N	468	-0-	-42	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	496	N	374	-0-	-122	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	465	N	197	-0-	-268	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
*12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	13	N	-0-	-0-	-13	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO, SOUTH (LIME M-1) //CONT.// 90817 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO, SOUTH (STRAWN) 90817 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
TITAN ENERGY, INC. 860845
MCCLENDON-WALLER WELL #: 1 RRCID -> 202658 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 3832 PERF. 2782 - 2797

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAMMELL (CADDO) 90922 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
CARPER, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 040535 COMPL. DATE 09/21/1966 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3243 - 3252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 07/11/2014 - P&A 07/11/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1486	-0-	-14	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1177	-0-	-323	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1400	-0-	-40	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1439	-0-	-80	-0-	1439	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, HORACE WELL #: 6 RRCID -> 108037 COMPL. DATE 08/27/1983 TOTAL DEPTH 1120 PERF. 878 - 892

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRICKHAM (CAPPS) //CONT.// 91202 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
HUNTLAND PROPERTIES, LTD. //CONT.// 419401
THOMPSON, HORACE WELL #: 7 RRCID -> 108038 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 940 PERF. 885 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRICKHAM (CROSSCUT) 91202 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
CUPPS, R. W. 194816
CUPPS, R. W. "B" WELL #: 2 RRCID -> 077849 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 1345 PERF. 801 - 806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRICKHAM (CROSSCUT) //CONT.// 91202 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
CUPPS, R. W. //CONT.// 194816
CUPPS, R. W. "B" WELL #: 4 RRCID -> 109173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 864 PERF. 797 - 800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, DANA E. 255552
HAYNES, WINNIE WELL #: 3 RRCID -> 103823 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 832 - 838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING, D OIL & GAS CO. 380148
BISHOP-HILL WELL #: 3 RRCID -> 099929 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 1193 PERF. 770 - 780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRICKHAM (CROSSCUT) //CONT.// 91202 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
HERRING, D OIL & GAS CO. //CONT.// 380148
BISHOP-HILL WELL #: 4 RRCID -> 175786 COMPL. DATE 09/01/1990 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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINEAR, C. M. WELL #: 13 RRCID -> 112082 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 1120 PERF. 929 - 941

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.) //CONT.// 91202 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 101969 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 1407 PERF. 1009 - 1133

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTLAND PROPERTIES, LTD. 419401
EVANS, DOYLE WELL #: 1A RRCID -> 138744 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 1602 PERF. 1316 - 1319

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.) //CONT.// 91202 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
HUNTLAND PROPERTIES, LTD. //CONT.// 419401
EVANS, DOYLE WELL #: 2A RRCID -> 142583 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 1597 PERF. 990 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE DRILLING COMPANY 706685
RICE,LORENE WELL #: 1 RRCID -> 102599 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.) //CONT.// 91202 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
RICE DRILLING COMPANY //CONT.// 706685
RICE, LORENE WELL #: 3 RRCID -> 109278 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 960 PERF. 944 - 950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE -H- (HOPE) 91330 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
FREEMAN,R. M. -E- WELL #: 3 RRCID -> 097987 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1912 - 1916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS WELL #: 5 RRCID -> 129221 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2565 - 2575

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOND, J. WELL #: 1 RRCID -> 182856 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3190 - 3200

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON FARM 433684
JOHNSON, DOKE & KATHI WELL #: 1 RRCID -> 245024 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3210 - 3220

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKCO (CONGL.) //CONT.// 91626 200 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION 872285
BOND, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 156208 COMPL. DATE 04/23/1984 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 3188 - 3196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124 #	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	112 #	61	-0-	-51	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	90 #	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	90 #	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	90 #	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOND, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 156209 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 3190 - 3198

01	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					11
02	28 #	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					11
03	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					11
04	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					11
05	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					11
06	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					11
07	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					11
08	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					11
09	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					11
10	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					11
11	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					11
12	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 322 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	310 N	239	-0-	-71	-0-	222	2	17	9	N	15	187	1			27
02	252 N	216	-0-	-36	-0-	188	2	28	9	N	25					52
03	279 N	262	-0-	-17	-0-	238	2	24	9	N	22					74
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	231	2	21	9	N	19					93
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	225	2	29	9	N	26					119
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	219	2	19	9	N	17					136
07	248 N	243	-0-	-5	-0-	221	2	22	9	N	20					156
08	248 N	225	-0-	-23	-0-	204	2	21	9	N	19					175
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	207	2	22	9	N	20					195
10	248 N	210	-0-	-38	-0-	202	2	8	9	N	7					202
11	210 N	24	-0-	-186	-0-	24	2			N	-0-					202
12	248 N	27	-0-	-221	-0-	27	2			N	-0-	171	1			31

TOTAL GAS PROD: 2,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

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
01	186	N	146	-0-	-40	-0-	137	3	9	9	Y	8	84	1			25
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	118	3	24	9	Y	22					47
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	147	3	33	9	Y	30					77
04	150	N	106	-0-	-44	-0-	88	3	18	9	Y	16	81	1			12
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	116	3	18	9	Y	16					28
06	180	N	43	-0-	-137	-0-	39	3	4	9	Y	4					32
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	155	3	7	9	Y	6					38
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	230	3	9	9	Y	8					46
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	137	3	24	9	Y	22					68
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	291	3	22	9	Y	20	77	1			11
11	240	N	127	-0-	-113	-0-	103	3	24	9	Y	22					33
12	155	N	79	-0-	-76	-0-	60	3	19	9	Y	17					50

TOTAL GAS PROD: 1,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

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
01	589	N	530	-0-	-59	-0-	483	3	47	9	Y	43	27	1			31
02	420	N	402	-0-	-18	-0-	352	3	50	9	Y	45	65	1			11
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	508	3	36	9	Y	33					44
04	510	N	278	-0-	-232	-0-	241	3	37	9	Y	34	52	1			26
05	434	N	269	-0-	-165	-0-	229	3	40	9	Y	36	29	1			33
06	540	N	372	-0-	-168	-0-	327	3	45	9	Y	41	34	1			40
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	544	3	25	9	Y	23	35	1			28
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	695	3	22	9	Y	20	32	1			16
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	565	3	30	9	Y	27					43
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	612	3	39	9	Y	35	64	1			14
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	524	3	58	9	Y	53	33	1			34
*12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	535	3	63	9	Y	57	72	1			19

TOTAL GAS PROD: 6,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

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
01	558	N	450	-0-	-108	-0-	397	3	53	9	Y	48	28	1			32
02	364	N	327	-0-	-37	-0-	293	3	34	9	Y	31	54	1			9
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	474	3	31	9	Y	28					37
04	450	N	303	-0-	-147	-0-	233	3	70	9	Y	64	67	1			34
05	372	N	212	-0-	-160	-0-	182	3	30	9	Y	27	29	1			32
06	480	N	249	-0-	-231	-0-	220	3	29	9	Y	26	27	1			31
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	407	3	13	9	Y	12	24	1			19
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	423	3	19	9	Y	17	24	1			12
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	383	3	15	9	Y	14					26
10	434	N	387	-0-	-47	-0-	365	3	22	9	Y	20	38	1			8
11	420	N	336	-0-	-84	-0-	299	3	37	9	Y	34	21	1			21
12	403	N	366	-0-	-37	-0-	332	3	34	9	Y	31	41	1			11

TOTAL GAS PROD: 4,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

TULLOS (CADDO) //CONT.// 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
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
01	434	N	412	-0-	-22	-0-	367	3	45	9	Y	41	24	1			28
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	291	3	33	9	Y	30	50	1			8
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	403	3	29	9	Y	26					34
04	390	N	235	-0-	-155	-0-	201	3	34	9	Y	31	43	1			22
05	372	N	225	-0-	-147	-0-	189	3	36	9	Y	33	26	1			29
06	420	N	289	-0-	-131	-0-	254	3	35	9	Y	32	28	1			33
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	451	3	19	9	Y	17	28	1			22
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	597	3	20	9	Y	18	26	1			14
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	476	3	25	9	Y	23					37
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	504	3	29	9	Y	26	52	1			11
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	400	3	53	9	Y	48	29	1			30
12	403	N	373	-0-	-30	-0-	329	3	44	9	Y	40	55	1			15

TOTAL GAS PROD: 4,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

TULLOS, W. H. WELL #: 17 RRCID -> 071683 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 3217 PERF. N/A

01	279	N	202	-0-	-77	-0-	176	3	26	9	Y	24	14	1			16
02	196	N	141	-0-	-55	-0-	128	3	13	9	Y	12	24	1			4
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	219	3	13	9	Y	12					16
04	210	N	149	-0-	-61	-0-	115	3	34	9	Y	31	31	1			16
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	110	3	15	9	Y	14	14	1			16
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	158	3	21	9	Y	19	16	1			19
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	274	3	13	9	Y	12	17	1			14
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	336	3	11	9	Y	10	16	1			8
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	276	3	14	9	Y	13					21
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	295	3	19	9	Y	17	31	1			7
11	300	N	263	-0-	-37	-0-	234	3	29	9	Y	26	16	1			17
12	310	N	209	-0-	-101	-0-	183	3	26	9	Y	24	32	1			9

TOTAL GAS PROD: 2,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

TULLOS, W. H. WELL #: 14 RRCID -> 072466 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A

01	465	N	430	-0-	-35	-0-	384	3	46	9	Y	42	24	1			29
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	323	3	34	9	Y	31	52	1			8
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	400	3	30	9	Y	27					35
04	420	N	224	-0-	-196	-0-	193	3	31	9	Y	28	42	1			21
05	403	N	193	-0-	-210	-0-	161	3	32	9	Y	29	24	1			26
06	420	N	193	-0-	-227	-0-	174	3	19	9	Y	17	20	1			23
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	322	3	12	9	Y	11	19	1			15
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	398	3	15	9	Y	14	19	1			10
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	308	3	17	9	Y	15					25
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	365	3	23	9	Y	21	38	1			8
11	390	N	344	-0-	-46	-0-	310	3	34	9	Y	31	19	1			20
12	341	N	307	-0-	-34	-0-	270	3	37	9	Y	34	43	1			11

TOTAL GAS PROD: 3,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

TULLOS (CADDO) //CONT.// 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974

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
01	248	N	176	-0-	-72	-0-	158	3	18	9	Y	16	9	1			10
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	155	3	15	9	Y	14	21	1			3
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	205	3	13	9	Y	12					15
04	180	N	115	-0-	-65	-0-	98	3	17	9	Y	15	20	1			10
05	186	N	90	-0-	-96	-0-	72	3	18	9	Y	16	12	1			14
06	210	N	106	-0-	-104	-0-	95	3	11	9	Y	10	11	1			13
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	196	3	6	9	Y	5	10	1			8
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	266	3	10	9	Y	9	11	1			6
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	206	3	12	9	Y	11					17
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	267	3	19	9	Y	17	28	1			6
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	139	3	24	9	Y	22	14	1			14
12	186	N	138	-0-	-48	-0-	127	3	11	9	Y	10	19	1			5

TOTAL GAS PROD: 2,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

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
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	68	3	8	9	Y	7	4	1			4
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	66	3	7	9	Y	6	9	1			1
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	87	3	6	9	Y	5					6
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	42	3	13	9	Y	12	12	1			6
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	44	3	6	9	Y	5	5	1			6
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	58	3	10	9	Y	9	7	1			8
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	120	3	3	9	Y	3	6	1			5
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	164	3	7	9	Y	6	7	1			4
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	126	3	7	9	Y	6					10
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	131	3	8	9	Y	7	14	1			3
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	69	3	12	9	Y	11	7	1			7
12	124	N	70	-0-	-54	-0-	63	3	7	9	Y	6	10	1			3

TOTAL GAS PROD: 1,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	124	3	13	9	Y	12	7	1			8
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	105	3	13	9	Y	12	17	1			3
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	136	3	9	9	Y	8					11
04	120	N	71	-0-	-49	-0-	60	3	11	9	Y	10	14	1			7
05	124	N	45	-0-	-79	-0-	36	3	9	9	Y	8	7	1			8
06	150	N	49	-0-	-101	-0-	46	3	3	9	Y	3	5	1			6
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	99	3	3	9	Y	3	5	1			4
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	131	3	6	9	Y	5	6	1			3
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	100	3	6	9	Y	5					8
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	120	3	9	9	Y	8	13	1			3
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	86	3	10	9	Y	9	6	1			6
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	77	3	10	9	Y	9	12	1			3

TOTAL GAS PROD: 1,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

TULLOS (CADDO) //CONT.// 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
VEALE, A.S. WELL #: 7 RRCID -> 087719 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3173 - 3223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	28	3	7	9	Y	6	3	1			4
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	16	3	1	9	Y	1	4	1			1
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	34	3	2	9	Y	2					3
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	19	3	6	9	Y	5	5	1			3
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	12	3	2	9	Y	2	2	1			3
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	17	3	1	9	Y	1	2	1			2
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	24	3	1	9	Y	1	2	1			1
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	32	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	25	3	1	9	Y	1					2
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	34	3	3	9	Y	3	4	1			1
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	32	3	3	9	Y	3	2	1			2
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	31	3	3	9	Y	3	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 336 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	373	3	43	9	Y	39	22	1			25
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	313	3	37	9	Y	34	51	1			8
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	407	3	29	9	Y	26					34
04	390	N	223	-0-	-167	-0-	178	3	45	9	Y	41	50	1			25
05	403	N	151	-0-	-252	-0-	128	3	23	9	Y	21	22	1			24
06	420	N	182	-0-	-238	-0-	163	3	19	9	Y	17	19	1			22
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	351	3	11	9	Y	10	18	1			14
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	467	3	18	9	Y	16	20	1			10
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	354	3	21	9	Y	19					29
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	506	3	39	9	Y	35	53	1			11
11	480	N	408	-0-	-72	-0-	366	3	42	9	Y	38	24	1			25
12	403	N	370	-0-	-33	-0-	327	3	43	9	Y	39	50	1			14

TOTAL GAS PROD: 4,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

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
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	3	1			9
02	INC G-10		11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-					9
03	INC G-10		2	-0-	2	13	2	3			Y	-0-					9
04	21	N	8	-0-	-13	-0-	5	3	3	9	Y	3	10	1			2
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	3	2	9	Y	2					4
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					4
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	3	1	9	Y	1					5
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	3	1	9	Y	1					6
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	15	3	2	9	Y	2					8
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	15	3	2	9	Y	2	9	1			1
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	6	3	3	9	Y	3					4
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	25	3	2	9	Y	2					6

TOTAL GAS PROD: 129 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	149	3	19	9	Y	17	10	1			11
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	126	3	13	9	Y	12	20	1			3
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	156	3	12	9	Y	11					14
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	75	3	33	9	Y	30	29	1			15
05	155	N	93	-0-	-62	-0-	89	3	4	9	Y	4	9	1			10
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	116	3	20	9	Y	18	13	1			15
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	215	3	9	9	Y	8	13	1			10
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	265	3	10	9	Y	9	13	1			6
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	206	3	11	9	Y	10					16
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	236	3	15	9	Y	14	25	1			5
11	270	N	220	-0-	-50	-0-	198	3	22	9	Y	20	12	1			13
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	173	3	23	9	Y	21	27	1			7

TOTAL GAS PROD: 2,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

LOWE, DANIEL WELL #: 3 RRCID -> 111231 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3224 - 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
01	248	N	222	-0-	-26	-0-	167	3	55	9	Y	50	102	1			22
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	144	3	32	9	Y	29					51
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	179	3	41	9	Y	37					88
04	210	N	126	-0-	-84	-0-	108	3	18	9	Y	16	90	1			14
05	186	N	69	-0-	-117	-0-	50	3	19	9	Y	17					31
06	210	N	54	-0-	-156	-0-	48	3	6	9	Y	5					36
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	190	3	7	9	Y	6					42
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	280	3	10	9	Y	9					51
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	168	3	26	9	Y	24					75
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	177	3	37	9	Y	34	95	1			14
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	121	3	29	9	Y	26					40
12	155	N	94	-0-	-61	-0-	71	3	23	9	Y	21					61

TOTAL GAS PROD: 2,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
KIGHT, JUDITH WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 072430 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 3068 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULLOS (CADDO) //CONT.// 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
KIGHT, JUDITH WINSTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 078243 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 3205 - 3222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	518	3	11	9	N	10					10
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-	10	1			-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	510	N	212	-0-	-298	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	403	N	182	-0-	-221	-0-	182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GRAY, JULIUS WELL #: 1 RRCID -> 085805 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4132 - 4183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					135
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					135
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					135
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					135
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					135
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					135
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					135
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					135
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					135
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					135
11	300	N	213	-0-	-87	-0-	213	3			N	-0-					135
12	310	N	198	-0-	-112	-0-	198	3			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 2,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, ELSIE WELL #: 2 RRCID -> 115616 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3212 - 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
01	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	3			Y	-0-					72
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					72
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					72
04	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			Y	-0-					72
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					72
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					72
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					72
08	434	N	111	-0-	-323	-0-	111	3			Y	-0-					72
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					72
10	589	N	10	-0-	-579	-0-	10	3			Y	-0-					72
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 2,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1643 N	1584	-0-	-59	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
02	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
03	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
04	1530 N	1523	-0-	-7	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
05	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
06	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
07	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
08	1860 N	1807	-0-	-53	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
09	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
10	1736 N	1717	-0-	-19	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
11	1740 N	1436	-0-	-304	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
12	1922 N	1516	-0-	-406	-0-	1516	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, T. L. WELL #: 1 RRCID -> 199325 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3695 - 4760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581 #	803	-0-	-778	-0-	782	3	21	9	N	19					181
02	1120 #	915	-0-	-205	-0-	900	3	15	9	N	14	179	1			16
03	1272 R	1272	-0-	-0-	-0-	1249	3	23	9	N	21					37
04	1163 R	1163	-0-	-0-	-0-	1143	3	20	9	N	18					55
05	1256 R	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					55
06	1260 R	1260	-0-	-0-	-0-	1215	3	45	9	N	41					96
07	1271 #	1209	-0-	-62	-0-	1191	3	18	9	N	16					112
08	1279 R	1279	-0-	-0-	-0-	1256	3	23	9	N	21					133
09	1260 #	1140	-0-	-120	-0-	1122	3	18	9	N	16					149
10	1302 #	1150	-0-	-152	-0-	1130	3	20	9	N	18					167
11	1260 #	880	-0-	-380	-0-	863	3	17	9	N	15	167	1			15
12	1271 #	932	-0-	-339	-0-	913	3	19	9	N	17					32

TOTAL GAS PROD: 13,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

ITX CORPORATION 427179
VEALE, A. S., -C- WELL #: 6 RRCID -> 018500 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
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULLOS (DUFFER 4060) 91727 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
YATES, W. WELL #: B 3 RRCID -> 121426 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4060 - 4070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465 #	20	-0-	-445	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	420 #	10	-0-	-410	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	465 #	10	-0-	-455	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	450 #	10	-0-	-440	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	837 #	12	-0-	-825	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	62 #	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, W. WELL #: 2 B RRCID -> 148415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4138 PERF. 4046 - 4134

01	713 #	23	-0-	-690	-0-	23	3			N	-0-					28
02	644 #	10	-0-	-634	-0-	10	3			N	-0-					28
03	713 #	10	-0-	-703	-0-	10	3			N	-0-					28
04	510 #	10	-0-	-500	-0-	10	3			N	-0-					28
05	62 #	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					28
06	130 R	130	-0-	-0-	-0-	104	3	26	9	N	24					52
07	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					52
08	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					52
09	120 #	14	-0-	-106	-0-	14	3			N	-0-					52
10	186 #	10	-0-	-176	-0-	10	3			N	-0-					52
11	180 #	52	-0-	-128	-0-	52	3			N	-0-					52
12	186 #	103	-0-	-83	-0-	103	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 614 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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

01	465 N	90	-0-	-375	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	465 N	232	-0-	-233	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	90 N	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	279 N	182	-0-	-97	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWO EIGHTY-THREE (MISS) 92090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
JACOBS, C. E., CO. 429435
NAIL-FINCHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221252 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 4813 PERF. 4664 - 4668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2014 - PLUGGED 07/10/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION HILL (STRAWN) 92464 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
BRECK OPERATING CORP. 089974
HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 137076 COMPL. DATE 02/24/1985 TOTAL DEPTH 4438 PERF. 1970 - 1980

01	1767 N	1744	-0-	-23	-0-	1724	2	20	9	N	18					87
02	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1555	2	18	9	N	16					103
03	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1728	2	20	9	N	18					121
04	1680 N	1639	-0-	-41	-0-	1620	2	19	9	N	17					138
05	1736 N	1711	-0-	-25	-0-	1691	2	20	9	N	18					156
06	1680 N	1674	-0-	-6	-0-	1654	2	20	9	N	18					174
07	1705 N	1503	-0-	-202	-0-	1484	2	19	9	N	17					191
08	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1686	2	20	9	N	18					209
09	1680 N	1629	-0-	-51	-0-	1610	2	19	9	N	17					226
10	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1644	2	17	9	N	15	178	1			63
11	1650 N	1582	-0-	-68	-0-	1563	2	19	9	N	17					80
12	1674 N	1636	-0-	-38	-0-	1617	2	19	9	N	17					97

TOTAL GAS PROD: 19,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

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

01	2263 N	2160	-0-	-103	-0-	78	1	2082	2	N	-0-					-0-
02	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	120	1	1884	2	N	-0-					-0-
03	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	110	1	2089	2	N	-0-					-0-
04	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	193	1	1970	2	N	-0-					-0-
05	2232 N	2201	-0-	-31	-0-	92	1	2109	2	N	-0-					-0-
06	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	109	1	2021	2	N	-0-					-0-
07	2232 N	2201	-0-	-31	-0-	125	1	2076	2	N	-0-					-0-
08	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	194	1	2007	2	N	-0-					-0-
09	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	154	1	1976	2	N	-0-					-0-
10	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	231	1	1998	2	N	-0-					-0-
11	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	211	1	1949	2	N	-0-					-0-
*12	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	257	1	1975	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCORD -D- WELL #: 1 RRCID -> 060168 COMPL. DATE 06/27/1974 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-		15
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-		15
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-		15
04	420 N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-		15
05	496 N	411	-0-	-85	-0-	411	2			N	-0-		15
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-		15
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-		15
08	403 N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-		15
09	450 N	351	-0-	-99	-0-	351	2			N	-0-		15
10	496 N	388	-0-	-108	-0-	388	2			N	-0-		15
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-		15
*12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-		15

TOTAL GAS PROD: 4,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCORD -F- WELL #: 1 RRCID -> 061763 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 3715 PERF. N/A

01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-		46
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-		46
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	597	2	1	9	N	1		47
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	467	2	1	9	N	1		48
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-		48
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	642	2	1	9	N	1		49
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	498	2	1	9	N	1		50
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-		50
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	484	2	1	9	N	1		51
10	403 N	382	-0-	-21	-0-	381	2	1	9	N	1		52
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	496	2	1	9	N	1		53
*12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	521	2	1	9	N	1		54

TOTAL GAS PROD: 6,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	653				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	653				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	653				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	653				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	653				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	653				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	936	-0-	936	1589	936	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	721	-0-	721	2310	721	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	671	-0-	671	2981	671	2		N	-0-			-0-
10	3692	711	-0-	-2981	-0-	711	2		N	-0-			-0-
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-			-0-
*12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDENS,RALPH M. WELL #: 1 RRCID -> 088158 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2860 - 2870

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			118
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			118
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			118
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			118
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			118
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			118
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			118
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118

TOTAL GAS PROD: 402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALERA (FRY, UPPER) //CONT.// 92951 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
NEWMAN & SCOTT //CONT.// 607393
MCCORD "A" WELL #: 1 L RRCID -> 053620 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	2			N	-0-					302
02	560	N	504	-0-	-56	-0-	504	2			N	-0-					302
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					302
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					302
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					302
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					302
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					302
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					302
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					302
10	651	N	573	-0-	-78	-0-	573	2			N	-0-					302
11	600	N	436	-0-	-164	-0-	436	2			N	-0-					302
12	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-					302

TOTAL GAS PROD: 6,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 055512 COMPL. DATE 04/05/1973 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
01	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
02	252	X	178	-0-	-74	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
03	217	X	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
04	180	X	179	-0-	-1	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
05	186	X	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
06	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
07	186	X	144	-0-	-42	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
08	186	X	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
09	180	X	143	-0-	-37	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
10	186	X	150	-0-	-36	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
11	180	X	162	-0-	-18	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
12	186	X	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAE, GEORGE WELL #: 4A RRCID -> 102163 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2902 - 2918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY RANCH WELL #: 4B RRCID -> 121086 COMPL. DATE 03/26/1986 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2926 - 2929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN (MARBLE FALLS) 93052 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
CDJ OIL CO. 140598
MC CRACKEN TRUST WELL #: 4 RRCID -> 114221 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3294 - 3334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MC CRACKEN TRUSTEE WELL #: 3 RRCID -> 114222 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3280 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	5	1	13	3	Y	-0-					-0-
02	112 N	61	-0-	-51	-0-	15	1	46	3	Y	-0-					-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	43	1	114	3	Y	-0-					-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	18	1	76	3	Y	-0-					-0-
05	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	150 N	69	-0-	-81	-0-	12	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	93 N	12	-0-	-81	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	23	-0-	-37	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	37	-0-	-25	-0-	8	1	29	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON A WELL #: 1 RRCID -> 136249 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3704 - 3710

01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	239	1	677	3	Y	-0-					-0-
02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	219	1	643	3	Y	-0-					-0-
03	899 N	884	-0-	-15	-0-	243	1	641	3	Y	-0-					-0-
04	870 N	861	-0-	-9	-0-	167	1	694	3	Y	-0-					-0-
05	899 N	858	-0-	-41	-0-	153	1	705	3	Y	-0-					-0-
06	870 N	838	-0-	-32	-0-	145	1	693	3	Y	-0-					-0-
07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	211	1	699	3	Y	-0-					-0-
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	95	1	827	3	Y	56	48	1			8
						62	9									
09	840 N	818	-0-	-22	-0-	74	1	744	3	Y	-0-					8
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	121	1	798	3	Y	11					19
						12	9									
11	960 N	845	-0-	-115	-0-	101	1	740	3	Y	4					23
						4	9									
*12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	183	1	684	3	Y	10					33
						11	9									

TOTAL GAS PROD: 10,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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

01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 190 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310 N	131	-0-	-179	-0-	34	1	97	3	Y	-0-					-0-
02	308 N	20	-0-	-288	-0-	5	1	15	3	Y	-0-					-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	30	1	78	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	28	-0-	-92	-0-	5	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	3	Y	-0-					-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	15	1	102	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	96	-0-	-24	-0-	12	1	84	3	Y	-0-					-0-
12	93 N	44	-0-	-49	-0-	9	1	35	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 793 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	336 N	268	-0-	-68	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	372 N	242	-0-	-130	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	330 N	254	-0-	-76	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
08	527 N	423	-0-	-104	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	510 N	409	-0-	-101	-0-	409	2			N	-0-					-0-
10	496 N	414	-0-	-82	-0-	414	2			N	-0-					-0-
11	420 N	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	434 N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	372 #	258	-0-	-114	-0-	258	3			N	-0-					135
02	280 #	258	-0-	-22	-0-	258	3			N	-0-					135
03	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					135
04	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					135
05	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					135
06	330 #	220	-0-	-110	-0-	220	3			N	-0-					135
07	383 R	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					135
08	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					135
09	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					135
10	372 #	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					135
*11	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					135
*12	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 3,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 93294 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
WALKER, G. B. WELL #: 13 RRCID -> 076045 COMPL. DATE 09/15/1971 TOTAL DEPTH 4015 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496 #	489	-0-	-7	-0-	471	3	18	9	Y	16					17
02	420 #	385	-0-	-35	-0-	348	3	37	9	Y	34	36	1			15
03	465 #	219	-0-	-246	-0-	195	3	24	9	Y	22	34	1			3
04	480 #	321	-0-	-159	-0-	291	3	30	9	Y	27					30
05	496 #	405	-0-	-91	-0-	384	3	21	9	Y	19	35	1			14
06	480 #	437	-0-	-43	-0-	403	3	34	9	Y	31	34	1			11
07	476 R	476	-0-	-0-	-0-	447	3	29	9	Y	26	34	1			3
08	330 R	330	-0-	-0-	-0-	313	3	17	9	Y	15					18
09	247 R	247	-0-	-0-	-0-	223	3	24	9	Y	22	34	1			6
10	465 #	394	-0-	-71	-0-	363	3	31	9	Y	28	34	1			-0-
11	450 #	318	-0-	-132	-0-	287	3	31	9	Y	28	27	1			1
12	465 #	19	-0-	-446	-0-	9	3	10	9	Y	9					10

TOTAL GAS PROD: 4,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

VEALE, A.S. "C" WELL #: 8 RRCID -> 083018 COMPL. DATE 06/00/1924 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3918 - 3945

01	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					36
02	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					36
03	93 #	21	-0-	-72	-0-	21	3			Y	-0-					36
04	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					36
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					36
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					36
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					36
08	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					36
*09	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					36
10	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					36
*11	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					36
*12	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE, A.S. "C" WELL #: 13 RRCID -> 105713 COMPL. DATE 02/26/1971 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3894 - 3964

01	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					10
02	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					10
03	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					10
04	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					10
05	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					10
06	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					10
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 93294 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
VEALE, A. S. "C" WELL #: 14 RRCID -> 111749 COMPL. DATE 01/03/1987 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3880 - 3949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					7
02	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					7
03	62	#	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					7
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					7
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					7
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					7
07	155	#	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					7
08	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					7
09	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					7
10	463	R	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					7
*11	804	R	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-					7
*12	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	806	#	481	-0-	-325	-0-	462	3	19	9	N	17	92	1			50
02	728	#	423	-0-	-305	-0-	412	3	11	9	N	10					60
03	651	#	461	-0-	-190	-0-	450	3	11	9	N	10					70
04	630	#	493	-0-	-137	-0-	486	3	7	9	N	6					76
05	589	#	436	-0-	-153	-0-	430	3	6	9	N	5					81
06	480	#	457	-0-	-23	-0-	451	3	6	9	N	5					86
07	465	#	440	-0-	-25	-0-	432	3	8	9	N	7					93
08	496	#	317	-0-	-179	-0-	314	3	3	9	N	3					96
09	480	#	322	-0-	-158	-0-	316	3	6	9	N	5					101
10	775	R	775	-0-	-0-	-0-	771	3	4	9	N	4					105
*11	680	R	680	-0-	-0-	-0-	677	3	3	9	N	3					108
*12	683	R	683	-0-	-0-	-0-	680	3	3	9	N	3					111

TOTAL GAS PROD: 5,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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
01	1147	#	1044	-0-	-103	-0-	1030	3	14	9	Y	13					158
02	1036	#	683	-0-	-353	-0-	675	3	8	9	Y	7					165
03	1228	R	1228	-0-	-0-	-0-	1222	3	6	9	Y	5					170
04	1329	R	1329	-0-	-0-	-0-	1326	3	3	9	Y	3					173
05	1147	#	1115	-0-	-32	-0-	1108	3	7	9	Y	6					179
06	1200	#	1172	-0-	-28	-0-	1163	3	9	9	Y	8	154	1			33
07	1240	#	1124	-0-	-116	-0-	1116	3	8	9	Y	7					40
08	843	R	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					40
09	443	R	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					40
10	1209	#	841	-0-	-368	-0-	828	3	13	9	Y	12					52
11	1170	#	839	-0-	-331	-0-	832	3	7	9	Y	6					58
12	1116	#	922	-0-	-194	-0-	914	3	8	9	Y	7					65

TOTAL GAS PROD: 11,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					15
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					15
05	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					15
06	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					15
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					15
09	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					15
10	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					15
11	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					15
12	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MM TERRY RANCH LTD WELL #: 2 RRCID -> 194333 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3837 - 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
01	434	#	186	-0-	-248	-0-	177	3	9	9	N	8	91	1			15
02	238	R	238	-0-	-0-	-0-	230	3	8	9	N	7					22
03	282	R	282	-0-	-0-	-0-	275	3	7	9	N	6					28
04	331	R	331	-0-	-0-	-0-	325	3	6	9	N	5					33
05	356	R	356	-0-	-0-	-0-	350	3	6	9	N	5					38
06	372	R	372	-0-	-0-	-0-	368	3	4	9	N	4					42
07	388	R	388	-0-	-0-	-0-	385	3	3	9	N	3					45
08	341	#	313	-0-	-28	-0-	310	3	3	9	N	3					48
09	330	#	281	-0-	-49	-0-	278	3	3	9	N	3					51
10	403	#	331	-0-	-72	-0-	327	3	4	9	N	4					55
11	390	#	277	-0-	-113	-0-	274	3	3	9	N	3					58
12	403	#	309	-0-	-94	-0-	306	3	3	9	N	3					61

TOTAL GAS PROD: 3,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550
VEALE PARKS "1405" WELL #: 1 RRCID -> 173729 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 4004 - 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
01	620	#	572	-0-	-48	-0-	572	2			N	-0-					-0-
02	560	#	507	-0-	-53	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	589	#	555	-0-	-34	-0-	555	2			N	-0-					-0-
04	547	R	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
05	558	#	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					-0-
06	540	#	536	-0-	-4	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07	558	#	446	-0-	-112	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	671	R	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
09	657	R	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
10	642	R	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
11	660	#	622	-0-	-38	-0-	622	2			N	-0-					-0-
12	682	#	606	-0-	-76	-0-	606	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIEW (CISCO) 93793 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR
P.I.D. DRILLING INC 631265
PETREE, D. T. WELL #: 1 RRCID -> 018514 COMPL. DATE 12/03/1941 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2350 - 2413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEHEE, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 018513 COMPL. DATE 03/15/1941 TOTAL DEPTH 2403 PERF. 2372 - 2395

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	403	N	290	-0-	-113	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	392	N	321	-0-	-71	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					-0-
08	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	#	1236	-0-	-283	-0-	1236	2			N	-0-					47
02	1316	#	1060	-0-	-256	-0-	1060	2			N	-0-					47
03	1457	#	1139	-0-	-318	-0-	1139	2			N	-0-					47
04	1410	#	1043	-0-	-367	-0-	1043	2			N	-0-					47
05	1364	#	1011	-0-	-353	-0-	1011	2			N	-0-					47
06	1200	#	962	-0-	-238	-0-	962	2			N	-0-					47
07	1178	#	962	-0-	-216	-0-	962	2			N	-0-					47
08	1147	#	911	-0-	-236	-0-	911	2			N	-0-					47
09	1050	#	879	-0-	-171	-0-	879	2			N	-0-					47
10	1023	#	812	-0-	-211	-0-	812	2			N	-0-					47
11	960	#	752	-0-	-208	-0-	752	2			N	-0-					47
12	961	#	772	-0-	-189	-0-	772	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 11,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	465	#	195	-0-	-270	-0-	195	2			N	-0-					50
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	287	2	21	9	N	19	54	1			15
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	421	2	53	9	N	48	48	1			15
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					15
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	360	2	43	9	N	39	38	1			16
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	386	2	1	9	N	1					17
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					17
08	248	N	214	-0-	-34	-0-	188	2	26	9	N	24					41
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					41
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	466	2	24	9	N	22	48	1			15
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					15
*12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	512	2	56	9	N	51	51	1			15

TOTAL GAS PROD: 4,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
GRAGG NORTH WELL #: 1 RRCID -> 189441 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4150 - 4158

01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					17
02	DLQ G-10		295	-0-	295	295	295	2			Y	-0-					17
03	699	N	404	-0-	-295	-0-	404	2			Y	-0-					17
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	416	2	4	9	Y	4					21
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	421	2	4	9	Y	4	19	1			6
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	373	2	2	9	Y	2					8
07	434	N	393	-0-	-41	-0-	386	2	7	9	Y	6					14
08	434	N	384	-0-	-50	-0-	378	2	6	9	Y	5					19
09	390	N	308	-0-	-82	-0-	306	2	2	9	Y	2					21
10	403	N	328	-0-	-75	-0-	327	2	1	9	Y	1					22
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	363	2	1	9	Y	1					23
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	303	2	1	9	Y	1					24

TOTAL GAS PROD: 4,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					16
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					16
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					16
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	416	2	4	9	N	4					20
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	421	2	6	9	N	5	19	1			6
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	373	2	2	9	N	2					8
07	434	N	393	-0-	-41	-0-	386	2	7	9	N	6					14
08	434	N	384	-0-	-50	-0-	378	2	6	9	N	5					19
09	390	N	309	-0-	-81	-0-	307	2	2	9	N	2					21
10	403	N	328	-0-	-75	-0-	327	2	1	9	N	1					22
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	363	2	1	9	N	1					23
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	303	2	1	9	N	1					24

TOTAL GAS PROD: 4,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					32
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					32
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					32
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					32
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					32
06	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-					32
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					32
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					32
09	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					32
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					32
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					32
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.A.T. (3600) 94205 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
COOK WELL #: 1 RRCID -> 148780 COMPL. DATE 10/17/1975 TOTAL DEPTH 3661 PERF. 3604 - 3612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	739	-0-	-191	-0-	739	2			N	-0-					188
02	700	N	652	-0-	-48	-0-	652	2			N	-0-					188
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					188
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					188
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					188
06	720	N	718	-0-	-2	-0-	718	2			N	-0-					188
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					188
08	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	2			N	-0-					188
09	720	N	703	-0-	-17	-0-	703	2			N	-0-					188
10	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	2			N	-0-					188
11	690	N	638	-0-	-52	-0-	638	2			N	-0-					188
12	713	N	635	-0-	-78	-0-	635	2			N	-0-					188

TOTAL GAS PROD: 8,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	15	-0-	15	7331	15	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY	13	-0-	13	7344	13	2			N	-0-					-0-
03	14B DENY	353	-0-	353	7697	353	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7697					N	-0-					-0-
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	4597					N	-0-					-0-
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	1597					N	-0-					-0-
07	1597 N	-0-	-0-	-1597	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 381 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					89
02	616 N	416	-0-	-200	-0-	416	2			N	-0-					89
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					89
04	660 N	590	-0-	-70	-0-	590	2			N	-0-					89
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	652	2	11	9	N	10					99
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	652	2	1	9	N	1					100
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					100
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					100
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	651	2	2	9	N	2					102
10	682 N	526	-0-	-156	-0-	526	2			N	-0-					102
11	660 N	656	-0-	-4	-0-	645	2	11	9	N	10					112
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 6,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

W.D.H. (MARBLE FALLS) //CONT.// 94255 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 270188 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 3911 PERF. 3283 - 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
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.G.C. (MARBLE FALLS) 94268 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HILL OPERATING LLC 387979
MITCHELL, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 110965 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 3596 PERF. 3498 - 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
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
09	DELQ	PR	100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					-0-
*10	240	N	140	-0-	-100	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

3 B ENTERPRISES, INC. 953632
RINGO WELL #: 10 RRCID -> 113370 COMPL. DATE 09/17/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3432 - 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
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	824	-0-	824	824	824	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	977	-0-	977	1801	977	2			Y	-0-					-0-
04	1000	N	1173	-0-	173	1974	1173	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1169	-0-	-1931	43	1169	2			Y	-0-					-0-
06	1046	N	1003	-0-	-43	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
*11	1020	N	954	-0-	-66	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
*12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.G.C. (STRAWN) 94268 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SLATE HOLDINGS, INC. 787112
BARRON WELL #: B 3 RRCID -> 108622 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 2384 PERF. 1615 - 1632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON B. WELL #: B 1 RRCID -> 112559 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1586 - 1589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
02	448	N	400	-0-	-48	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	510	N	283	-0-	-227	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	4			N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
*12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					16
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					16
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					16
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					16
05	217	N	94	-0-	-123	-0-	94	2			N	-0-					16
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					16
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					16
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					16
*11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					16
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 2,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL RANCH (CONGL) //CONT.// 94490 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TARPON OIL & GAS CO. //CONT.// 836178
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
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					108
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					108
03	2449	N	836	-0-	-1613	-0-	836	2			N	-0-					108
04	3000	N	3299	-0-	299	299	3299	2			N	-0-					108
05	3100	N	3141	-0-	41	340	3141	2			N	-0-					108
06	3000	N	3132	-0-	132	472	3132	2			N	-0-					108
07	2537	N	2065	-0-	-472	-0-	2065	2			N	-0-					108
08	2635	X	1572	-0-	-1063	-0-	1572	2			N	-0-					108
09	2550	X	1861	-0-	-689	-0-	1861	2			N	-0-					108
10	2635	X	2365	-0-	-270	-0-	2365	2			N	-0-					108
*11	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					108
12	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 23,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1674	#	1470	-0-	-204	-0-	1469	2	1	9	N	1					40
02	1176	N	1104	-0-	-72	-0-	1104	2			N	-0-					40
03	1085	N	898	-0-	-187	-0-	898	2			N	-0-					40
04	1410	N	846	-0-	-564	-0-	846	2			N	-0-					40
05	1209	N	707	-0-	-502	-0-	670	2	37	9	N	34					74
06	870	N	176	-0-	-694	-0-	173	2	3	9	N	3					77
07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1914	2	94	9	N	85					162
08	3100	N	3551	-0-	451	451	3457	2	94	9	N	85	178	1			69
09	3000	N	2859	-0-	-141	310	2751	2	108	9	N	98					167
10	2940	N	2630	-0-	-310	-0-	2555	2	75	9	N	68	180	1			55
11	2650		2650	-0-	-0-	-0-	2563	2	87	9	N	79					134
*12	2561		2561	-0-	-0-	-0-	2487	2	74	9	N	67					201

TOTAL GAS PROD: 21,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 520

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
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		13	-0-	13	25	13	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		15	-0-	15	40	15	2			Y	-0-					-0-
05	53	N	13	-0-	-40	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
08	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	279 N	160	-0-	-119	-0-	160	2		N	-0-			48
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			48
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			48
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			48
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			48
06	480 N	391	-0-	-89	-0-	391	2		N	-0-			48
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-			48
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			48
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			48
10	558 N	425	-0-	-133	-0-	425	2		N	-0-			48
11	510 N	123	-0-	-387	-0-	123	2		N	-0-			48
12	527 N	416	-0-	-111	-0-	416	2		N	-0-			48

TOTAL GAS PROD: 4,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
COOPER, O.R. WELL #: 2 RRCID -> 122346 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3832 - 3851

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	859 R	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-			-0-
02	759 R	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-			-0-
03	837 #	179	-0-	-658	-0-	179	2		N	-0-			-0-
04	840 #	174	-0-	-666	-0-	174	2		N	-0-			-0-
05	868 #	179	-0-	-689	-0-	179	2		N	-0-			-0-
06	840 #	185	-0-	-655	-0-	185	2		N	-0-			-0-
07	837 #	224	-0-	-613	-0-	224	2		N	-0-			-0-
08	186 #	141	-0-	-45	-0-	141	2		N	-0-			-0-
09	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
10	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
11	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
*12	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960) //CONT.// 94762 332 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
PARKER ENERGY COMPANY 640154
WALKER ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 018339 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3926 - 3929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					7
02	DLQ G-10		44	-0-	44	44	44	2			Y	-0-					7
03	DLQ G-10		47	-0-	47	91	47	2			Y	-0-					7
04	DLQ G-10		54	-0-	54	145	54	2			Y	-0-					7
05	189	R	44	-0-	-145	-0-	44	2			Y	-0-					7
06	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					7
07	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					7
08	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					7
09	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-					7
10	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					7
11	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					7
*12	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	899	#	884	-0-	-15	-0-	853	2	31	9	N	28					128
02	812	#	770	-0-	-42	-0-	740	2	30	9	N	27					155
03	899	#	834	-0-	-65	-0-	806	2	28	9	N	25	156	1			24
04	870	#	815	-0-	-55	-0-	787	2	28	9	N	25					49
05	899	#	826	-0-	-73	-0-	798	2	28	9	N	25					74
06	870	#	798	-0-	-72	-0-	772	2	26	9	N	24					98
07	868	#	822	-0-	-46	-0-	799	2	23	9	N	21					119
08	837	#	806	-0-	-31	-0-	781	2	25	9	N	23					142
09	810	#	766	-0-	-44	-0-	740	2	26	9	N	24					166
10	837	#	747	-0-	-90	-0-	730	2	17	9	N	15	154	1			27
11	810	#	775	-0-	-35	-0-	749	2	26	9	N	24					51
12	837	#	792	-0-	-45	-0-	764	2	28	9	N	25					76

TOTAL GAS PROD: 9,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

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
01	1364	#	1186	-0-	-178	-0-	114	1	1072	2	N	-0-					-0-
02	1148	#	1025	-0-	-123	-0-	301	1	724	2	N	-0-					-0-
03	1146	R	1146	-0-	-0-	-0-	314	1	832	2	N	-0-					-0-
04	1140	#	1051	-0-	-89	-0-	252	1	799	2	N	-0-					-0-
05	1190	R	1190	-0-	-0-	-0-	311	1	879	2	N	-0-					-0-
06	1140	#	1124	-0-	-16	-0-	37	1	1087	2	N	-0-					-0-
07	1147	#	1125	-0-	-22	-0-	440	1	685	2	N	-0-					-0-
08	1147	#	1103	-0-	-44	-0-	40	1	1063	2	N	-0-					-0-
09	1044	R	1044	-0-	-0-	-0-	41	1	1003	2	N	-0-					-0-
10	713	#	700	-0-	-13	-0-	216	1	484	2	N	-0-					-0-
11	690	#	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-
12	713	#	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960) //CONT.// 94762 332 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
T-N-T ENGINEERING, INC. //CONT.// 834092
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
01	1147 #	1081	-0-	-66	-0-	104	1	977	2	N	-0-			-0-
02	1092 #	992	-0-	-100	-0-	291	1	701	2	N	-0-			-0-
03	1209 #	1139	-0-	-70	-0-	312	1	827	2	N	-0-			-0-
04	1170 #	961	-0-	-209	-0-	231	1	730	2	N	-0-			-0-
05	1085 #	1062	-0-	-23	-0-	277	1	785	2	N	-0-			-0-
06	1050 #	891	-0-	-159	-0-	30	1	861	2	N	-0-			-0-
07	1147 #	1050	-0-	-97	-0-	411	1	639	2	N	-0-			-0-
08	1147 #	956	-0-	-191	-0-	35	1	921	2	N	-0-			-0-
09	739 R	739	-0-	-0-	-0-	29	1	710	2	N	-0-			-0-
*10	839 R	839	-0-	-0-	-0-	259	1	580	2	N	-0-			-0-
11	690 #	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			-0-
12	713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER, O. R. WELL #: 3 RRCID -> 148632 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 4059 PERF. 3930 - 3938

01	341 #	293	-0-	-48	-0-	28	1	265	2	N	-0-			-0-
02	308 #	272	-0-	-36	-0-	80	1	192	2	N	-0-			-0-
03	341 #	307	-0-	-34	-0-	84	1	223	2	N	-0-			-0-
04	330 #	315	-0-	-15	-0-	76	1	239	2	N	-0-			-0-
05	346 R	346	-0-	-0-	-0-	90	1	256	2	N	-0-			-0-
06	330 R	330	-0-	-0-	-0-	11	1	319	2	N	-0-			-0-
07	335 R	335	-0-	-0-	-0-	131	1	204	2	N	-0-			-0-
08	341 #	326	-0-	-15	-0-	12	1	314	2	N	-0-			-0-
09	330 #	281	-0-	-49	-0-	11	1	270	2	N	-0-			-0-
10	341 #	335	-0-	-6	-0-	103	1	232	2	N	-0-			-0-
11	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-
12	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PONDEROSA WELL #: 1 RRCID -> 182933 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3905 - 3911

01	434 #	311	-0-	-123	-0-	29	1	274	2	N	7			156
						8	9							
02	348 R	348	-0-	-0-	-0-	100	1	240	2	N	7			163
						8	9							
03	400 R	400	-0-	-0-	-0-	107	1	285	2	N	7			170
						8	9							
04	404 R	404	-0-	-0-	-0-	95	1	301	2	N	7			177
						8	9							
05	341 #	289	-0-	-52	-0-	73	1	207	2	N	8			185
						9	9							
06	436 R	436	-0-	-0-	-0-	14	1	402	2	N	18			203
						20	9							
07	510 R	510	-0-	-0-	-0-	194	1	302	2	N	13			216
						14	9							
08	491 R	491	-0-	-0-	-0-	17	1	462	2	N	11			227
						12	9							
09	495 R	495	-0-	-0-	-0-	19	1	463	2	N	12			239
						13	9							
*10	509 R	509	-0-	-0-	-0-	157	1	352	2	N	-0-			-0-
11	480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			-0-
12	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960) //CONT.// 94762 332 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
T-N-T ENGINEERING, INC. //CONT.// 834092
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
01	716	R	716	-0-	-0-	-0-	69	1	647	2	N	-0-					121
02	449	R	449	-0-	-0-	-0-	32	1	417	2	N	-0-					121
03	584	R	584	-0-	-0-	-0-	50	1	534	2	N	-0-					121
04	690	#	439	-0-	-251	-0-	30	1	409	2	N	-0-					121
05	713	#	435	-0-	-278	-0-	30	1	405	2	N	-0-					121
06	690	#	450	-0-	-240	-0-	31	1	419	2	N	-0-					121
07	589	#	470	-0-	-119	-0-	39	1	431	2	N	-0-					121
08	589	#	509	-0-	-80	-0-	37	1	472	2	N	-0-					121
09	475	R	475	-0-	-0-	-0-	36	1	439	2	N	-0-					121
10	465	#	464	-0-	-1	-0-	37	1	427	2	N	-0-					121
11	450	#	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					121
12	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: 4,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					153
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					153
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					153
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					153
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					153
06	240	N	11	-0-	-229	-0-	11	2			N	-0-					153
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					153
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					153
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					153
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					153
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					153
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 1,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME) //CONT.// 94762 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. //CONT.// 105675
DAVIS, R. 'A' WELL #: 3 RRCID -> 181403 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 4215 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
01	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	2		N	-0-			-0-
02	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2		N	-0-			-0-
03	8246 X	7828	-0-	-418	-0-	7828	2		N	-0-			-0-
04	7980 X	7292	-0-	-688	-0-	7292	2		N	-0-			-0-
05	8122 X	6035	-0-	-2087	-0-	6035	2		N	-0-			-0-
06	7800 X	7673	-0-	-127	-0-	7673	2		N	-0-			-0-
07	8060 X	7202	-0-	-858	-0-	7202	2		N	-0-			-0-
08	7850 X	7850	-0-	-0-	-0-	7850	2		N	-0-			-0-
09	7680 X	5625	-0-	-2055	-0-	5625	2		N	-0-			-0-
10	7936 X	7711	-0-	-225	-0-	7711	2		N	-0-			-0-
11	7680 X	3720	-0-	-3960	-0-	3720	2		N	-0-			-0-
12	7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
BUCKLER TRUST WELL #: 1 C RRCID -> 066891 COMPL. DATE 05/31/1976 TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A

01	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	2		N	-0-			-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2		N	-0-			-0-
06	210 N	167	-0-	-43	-0-	167	2		N	-0-			-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
10	248 N	182	-0-	-66	-0-	182	2		N	-0-			-0-
11	210 N	53	-0-	-157	-0-	53	2		N	-0-			-0-
12	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLER TRUST GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 139202 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3956 - 4008

01	1364 N	589	-0-	-775	-0-	589	2		N	-0-			14
02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		N	-0-			14
03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-			14
04	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2		N	-0-			14
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		N	-0-			14
06	990 N	785	-0-	-205	-0-	785	2		N	-0-			14
07	1581 N	779	-0-	-802	-0-	779	2		N	-0-			14
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-			14
09	780 N	690	-0-	-90	-0-	690	2		N	-0-			14
10	775 N	748	-0-	-27	-0-	748	2		N	-0-			14
11	780 N	437	-0-	-343	-0-	437	2		N	-0-			14
12	713 N	630	-0-	-83	-0-	630	2		N	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 10,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME) //CONT.// 94762 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
LINK "N1" WELL #: 1 RRCID -> 209226 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4062 - 4080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	723	-0-	-369	-0-	723	2			N	-0-					-0-
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1427	-0-	-103	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1087	-0-	-308	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
*11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1343	-0-	-145	-0-	1343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK "24" WELL #: 6 RRCID -> 213187 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 4050 - 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
01	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1299	-0-	-269	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1335	-0-	-308	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1488	-0-	-12	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1289	-0-	-261	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1050	-0-	-531	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME) //CONT.// 94762 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
WALKER, ALICE, -A- WELL #: 1 C RRCID -> 018523 COMPL. DATE 04/13/1958 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3942 - 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
01	2170 N	1792	-0-	-378	-0-	1792	2		N	-0-			-0-
02	1820 N	1357	-0-	-463	-0-	1357	2		N	-0-			-0-
03	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2		N	-0-			-0-
04	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2		N	-0-			-0-
05	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2		N	-0-			-0-
06	2220 N	1939	-0-	-281	-0-	1939	2		N	-0-			-0-
07	2356 N	1971	-0-	-385	-0-	1971	2		N	-0-			-0-
08	2108 N	1898	-0-	-210	-0-	1898	2		N	-0-			-0-
09	1950 N	1299	-0-	-651	-0-	1299	2		N	-0-			-0-
10	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2		N	-0-			-0-
11	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2		N	-0-			-0-
*12	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLER, J. TRUST WELL #: 1 L RRCID -> 089456 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4045 - 4176

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990) 94762 507 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
E F 1403 WELL #: 2 RRCID -> 176248 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3936 - 3942

01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-		-0-
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-		-0-
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-		-0-
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-		-0-
05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-		-0-
06	750 N	563	-0-	-187	-0-	563	3		N	-0-		-0-
07	682 N	580	-0-	-102	-0-	580	3		N	-0-		-0-
08	713 N	614	-0-	-99	-0-	614	3		N	-0-		-0-
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-		-0-
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-		-0-
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-		-0-
12	682 N	635	-0-	-47	-0-	635	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 7,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	689	3	4	9	N	4					120
02	700	N	637	-0-	-63	-0-	618	3	19	9	N	17					137
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	753	3	3	9	N	3					140
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	743	3	4	9	N	4					144
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	731	3	9	9	N	8					152
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	731	3	1	9	N	1					153
07	775	N	744	-0-	-31	-0-	740	3	4	9	N	4					157
08	744	N	680	-0-	-64	-0-	677	3	3	9	N	3					160
09	720	N	526	-0-	-194	-0-	525	3	1	9	N	1					161
10	744	N	485	-0-	-259	-0-	479	3	6	9	N	5					166
11	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	3			N	-0-					166
*12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	645	3	8	9	N	7					173

TOTAL GAS PROD: 8,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

MOON RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 182477 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4049 - 4054

01	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
05	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
06	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
07	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
08	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3041	-0-	41	41	3041	3			N	-0-					-0-
10	2945	N	2716	-0-	-229	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
11	2850	N	2298	-0-	-552	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2063	-0-	-882	-0-	2063	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOON RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 193312 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4065 - 4074

01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					186
02	840	N	750	-0-	-90	-0-	750	3			N	-0-					186
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					186
04	840	N	543	-0-	-297	-0-	543	3			N	-0-					186
05	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	3			N	-0-					186
06	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	3			N	-0-					186
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					186
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					186
09	630	N	573	-0-	-57	-0-	573	3			N	-0-					186
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	889	3	85	9	N	77	170	0			93
11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93	0			-0-
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31660 10/31/2014

TOTAL GAS PROD: 7,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990) //CONT.// 94762 507 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 193315 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4079 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2013 - PLUGGED 11/13/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
BUCKLER WELL #: 1 RRCID -> 160600 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 4101 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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-BUCKLER WELL #: 1 RRCID -> 161447 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3990 - 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
01	1271	N	1090	-0-	-181	-0-	1090	2			N	-0-					6
02	1176	N	1066	-0-	-110	-0-	1066	2			N	-0-					6
03	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	1157	2			N	-0-					6
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					6
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					6
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					6
07	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	1122	2			N	-0-					6
08	1240	N	1097	-0-	-143	-0-	1097	2			N	-0-					6
09	1230	N	969	-0-	-261	-0-	969	2			N	-0-					6
10	1116	N	1004	-0-	-112	-0-	1004	2			N	-0-					6
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					6
12	992	N	855	-0-	-137	-0-	855	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 13,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990) //CONT.// 94762 507 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
BUCKLER-TRUST WELL #: 3 RRCID -> 095232 COMPL. DATE 01/11/1975 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3991 - 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
01	806	N	354	-0-	-452	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1034	-0-	-268	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	414	-0-	-816	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	935	-0-	-336	-0-	935	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
WALKER, ALICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195285 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3984 - 3994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	2			N	-0-					144
02	560	N	473	-0-	-87	-0-	473	2			N	-0-					144
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					144
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					144
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					144
06	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	2			N	-0-					144
07	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-					144
08	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-					144
09	630	N	548	-0-	-82	-0-	548	2			N	-0-					144
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					144
11	630	N	590	-0-	-40	-0-	590	2			N	-0-	72	1	1	5	71
*12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	589	2	1	9	N	1	29	1	2	5	41

TOTAL GAS PROD: 7,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					169
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					169
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					169
04	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					169
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					169
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					169
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					169
08	1147	N	680	-0-	-467	-0-	680	2			N	-0-	124	1			45
09	990	N	566	-0-	-424	-0-	566	2			N	-0-					45
10	744	N	546	-0-	-198	-0-	546	2			N	-0-					45
11	660	N	495	-0-	-165	-0-	495	2			N	-0-					45
12	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 6,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990) //CONT.// 94762 507 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
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
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	354	2	6	9	N	5					141
02	308	N	219	-0-	-89	-0-	219	2			N	-0-					141
03	341	N	286	-0-	-55	-0-	282	2	4	9	N	4					145
04	360	N	298	-0-	-62	-0-	295	2	3	9	N	3					148
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	343	2	2	9	N	2					150
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	320	2	2	9	N	2					152
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					152
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	342	2	2	9	N	2					154
09	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	2			N	-0-					154
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					154
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					154
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	308	2	2	9	N	2	25	1			131

TOTAL GAS PROD: 3,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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
01	496	N	407	-0-	-89	-0-	407	2			N	-0-					62
02	448	N	168	-0-	-280	-0-	168	2			N	-0-					62
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					62
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	2			N	-0-					62
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					62
06	600	N	428	-0-	-172	-0-	428	2			N	-0-					62
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					62
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					62
09	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	2			N	-0-					62
10	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					62
11	450	N	387	-0-	-63	-0-	387	2			N	-0-					62
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 4,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAPITI OPERATING, LLC 895805
BLACK BROS. WELL #: 34BB RRCID -> 261072 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3980 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6947	-0-	-28	-0-	6947	2			N	-0-					67
02	DLQ G-10		5578	-0-	5578	5578	5567	2	11	9	N	10					77
03	DLQ G-10		6660	-0-	6660	12238	6660	2			N	-0-					77
04	19310	X	7072	-0-	-12238	-0-	7072	2			N	-0-					77
05	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	2			N	-0-					77
06	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	2			N	-0-					77
07	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7792	2			N	-0-					77
08	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-					77
09	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	2			N	-0-					77
10	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7914	2	1	9	N	1					78
11	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	7672	2			N	-0-					78
*12	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 87,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990) //CONT.// 94762 507 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
WAPITI OPERATING, LLC //CONT.// 895805
BLACK BROS. WELL #: 37BB RRCID -> 261627 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3981 - 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
01	2263	N	1297	-0-	-966	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1598	-0-	-355	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	903	-0-	-1017	-0-	903	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1377	-0-	-359	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	839	-0-	-721	-0-	839	2			N	-0-					-0-
12	930	N	802	-0-	-128	-0-	802	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 134 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1488	N	1396	-0-	-92	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	619	-0-	-581	-0-	619	2			N	-0-					-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 94762 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
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
01	2852 X	2548	-0-	-304	-0-	2548	3			Y	-0-					17
02	2576 X	1426	-0-	-1150	-0-	1425	3	1	9	Y	1					18
03	2821 X	2715	-0-	-106	-0-	2714	3	1	9	Y	1					19
04	2730 X	1440	-0-	-1290	-0-	1437	3	3	9	Y	3					22
05	2821 X	2616	-0-	-205	-0-	2614	3	2	9	Y	2					24
06	2640 X	1450	-0-	-1190	-0-	1450	3			Y	-0-					24
07	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			Y	-0-					24
08	2728 X	1366	-0-	-1362	-0-	1365	3	1	9	Y	1					25
09	2520 X	2060	-0-	-460	-0-	2058	3	2	9	Y	2					27
10	2728 X	2618	-0-	-110	-0-	2617	3	1	9	Y	1					28
11	2640 X	2425	-0-	-215	-0-	2425	3			Y	-0-					28
12	2728 X	2325	-0-	-403	-0-	2325	3			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 25,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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
01	465 N	454	-0-	-11	-0-	448	2	6	9	N	5					56
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	390	2	3	9	N	3					59
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	500	2	8	9	N	7					66
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	455	2	9	9	N	8					74
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	445	2	12	9	N	11					85
06	480 N	453	-0-	-27	-0-	441	2	12	9	N	11					96
07	465 N	449	-0-	-16	-0-	435	2	14	9	N	13					109
08	465 N	382	-0-	-83	-0-	373	2	9	9	N	8					117
09	450 N	414	-0-	-36	-0-	410	2	4	9	N	4					121
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	431	2	9	9	N	8					129
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	397	2	6	9	N	5					134
*12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	459	2	7	9	N	6					140

TOTAL GAS PROD: 5,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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
01	1829 N	1766	-0-	-63	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
02	1792 N	1484	-0-	-308	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
03	1860 N	1526	-0-	-334	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
04	1710 N	1701	-0-	-9	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
05	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
06	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
07	1767 N	1474	-0-	-293	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
08	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
09	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
10	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
11	1710 N	1690	-0-	-20	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
12	1798 N	1200	-0-	-598	-0-	1200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 94762 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262
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
01	403	N	242	-0-	-161	-0-	240	2	2	9	N	2					84
02	364	N	290	-0-	-74	-0-	288	2	2	9	N	2					86
03	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					86
04	240	N	19	-0-	-221	-0-	19	2			N	-0-					86
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1286	2	18	9	N	16					102
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	674	2	28	9	N	25					127
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	651	2	40	9	N	36					163
08	930	N	508	-0-	-422	-0-	429	2	79	9	N	72	157	1			78
09	690	N	396	-0-	-294	-0-	278	2	118	9	N	107					185
10	682	N	642	-0-	-40	-0-	423	2	219	9	N	199	314	1			70
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	343	2	194	9	N	176	148	1			98
12	403	N	265	-0-	-138	-0-	162	2	103	9	N	94	166	1			26

TOTAL GAS PROD: 5,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 729

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
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		32	-0-	32	32	32	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		33	-0-	33	65	33	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		38	-0-	38	103	38	2			Y	-0-					-0-
05	135	N	32	-0-	-103	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 370 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	2			N	-0-					31
02	728	N	628	-0-	-100	-0-	628	2			N	-0-					31
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					31
04	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	2			N	-0-					31
05	682	N	557	-0-	-125	-0-	557	2			N	-0-					31
06	720	N	447	-0-	-273	-0-	417	2	30	9	N	27					58
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					58
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					58
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					58
10	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	2			N	-0-					58
11	900	N	741	-0-	-159	-0-	741	2			N	-0-					58
*12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	769	2	17	9	N	15	73	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 94762 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
02	812	N	794	-0-	-18	-0-	794	2			N	-0-					-0-
03	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	2			N	-0-					-0-
04	870	N	803	-0-	-67	-0-	803	2			N	-0-					-0-
05	868	N	813	-0-	-55	-0-	813	2			N	-0-					-0-
06	810	N	774	-0-	-36	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	2			N	-0-					-0-
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
12	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS WELL #: 2L RRCID -> 148241 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3976 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 94762 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
WALKER, ALICE WELL #: 11C RRCID -> 168349 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3861 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310 N	215	-0-	-95	-0-	21	1	194	2	N	-0-					-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	26	1	332	2	N	-0-					-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	22	1	240	2	N	-0-					-0-
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	22	1	307	2	N	-0-					-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-					-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	N	-0-					-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	26	1	286	2	N	-0-					-0-
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	23	1	300	2	N	-0-					-0-
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	25	1	302	2	N	-0-					-0-
*10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	26	1	298	2	N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING-3 (MORRIS) 94770 250 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
SEALY-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 161414 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2654 - 2658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2014 - P&A 03/08/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783			N	NO RPT			-0-
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 252537 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5024 - 5070

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 5C RRCID -> 249451 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4836 - 5208

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 4 RRCID -> 236600 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5890 - 5906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 245556 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5890 - 5900

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 247982 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5914

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 252143 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 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
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 252535 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810

WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 237132 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5812 - 5842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 4 RRCID -> 237158 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 5836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 5T RRCID -> 242476 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5790 - 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
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	1	-0-
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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #: P 3 RRCID -> 246412 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5886 - 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
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-			-0-
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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 250171 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 5838

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH, F. HOWARD, JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 250687 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5844 - 5852

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #: S 4 RRCID -> 251420 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 5846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 252801 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 5850

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 253868 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 5904

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #: S 7 RRCID -> 254611 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 5866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT			-0-
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 5C RRCID -> 243804 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5086 - 5208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	280 N	137	-0-	-143	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	300 N	238	-0-	-62	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	270 N	102	-0-	-168	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	210 N	70	-0-	-140	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2644	2	2	9	Y	2					123
02	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2318	2	2	9	Y	2					125
03	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			Y	-0-	9	1			116
04	2550 N	2378	-0-	-172	-0-	2378	2			Y	-0-					116
05	2573 N	2368	-0-	-205	-0-	2368	2			Y	-0-					116
06	2430 N	2097	-0-	-333	-0-	2097	2			Y	-0-					116
07	2449 N	2182	-0-	-267	-0-	2182	2			Y	-0-					116
08	2356 N	2233	-0-	-123	-0-	2233	2			Y	-0-					116
09	2100 N	1905	-0-	-195	-0-	1905	2			Y	-0-					116
10	2170 N	1931	-0-	-239	-0-	1931	2			Y	-0-					116
11	2160 N	2120	-0-	-40	-0-	2120	2			Y	-0-					116
*12	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 26,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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 #: R 4 RRCID -> 236067 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6110 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5704	X	4982	-0-	-722	-0-	4963	2	19	9	Y	17					260
02	5012	X	4416	-0-	-596	-0-	4407	2	9	9	Y	8					268
03	5394	X	5009	-0-	-385	-0-	5009	2			Y	-0-	52	1			216
04	5070	X	4238	-0-	-832	-0-	4238	2			Y	-0-					216
05	5115	X	4642	-0-	-473	-0-	4642	2			Y	-0-					216
06	4830	X	4233	-0-	-597	-0-	4233	2			Y	-0-					216
07	4991	X	3647	-0-	-1344	-0-	3647	2			Y	-0-					216
08	4991	X	4123	-0-	-868	-0-	4123	2			Y	-0-					216
09	4500	X	3870	-0-	-630	-0-	3870	2			Y	-0-					216
10	4650	X	3789	-0-	-861	-0-	3789	2			Y	-0-					216
11	4230	X	3899	-0-	-331	-0-	3899	2			Y	-0-					216
12	4123	X	3457	-0-	-666	-0-	3457	2			Y	-0-					216

TOTAL GAS PROD: 50,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

WALSH RANCH WEST WELL #: F 5T RRCID -> 242461 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5790 - 6114

01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					42
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					42
03	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			Y	-0-	42	1			-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 244016 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 6178

01	1612	N	1236	-0-	-376	-0-	1236	2			Y	-0-					93
02	1372	N	1112	-0-	-260	-0-	1112	2			Y	-0-					93
03	1395	N	1131	-0-	-264	-0-	1131	2			Y	-0-					93
04	1200	N	949	-0-	-251	-0-	949	2			Y	-0-					93
05	1240	N	955	-0-	-285	-0-	955	2			Y	-0-					93
06	990	N	874	-0-	-116	-0-	874	2			Y	-0-					93
07	992	N	852	-0-	-140	-0-	852	2			Y	-0-					93
08	961	N	822	-0-	-139	-0-	822	2			Y	-0-					93
09	870	N	775	-0-	-95	-0-	775	2			Y	-0-					93
10	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	2			Y	-0-					93
11	810	N	803	-0-	-7	-0-	803	2			Y	-0-					93
*12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 11,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
WALSH, F. HOWARD, JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 245689 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6086 - 6106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 245888 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6216 - 6236

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 246678 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 6180

01	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2377	2	7	9	Y	6					32
02	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2067	2	4	9	Y	4					36
03	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			Y	-0-	23	1			13
04	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					13
05	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			Y	-0-					13
06	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			Y	-0-					13
07	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-					13
08	2790 X	2656	-0-	-134	-0-	2656	2			Y	-0-					13
09	2730 X	2587	-0-	-143	-0-	2587	2			Y	-0-					13
10	2821 X	2623	-0-	-198	-0-	2623	2			Y	-0-					13
11	2730 X	2526	-0-	-204	-0-	2526	2			Y	-0-					13
*12	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 30,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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 #: R 6 RRCID -> 247047 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3658	X	3504	-0-	-154	-0-	3500	2	4	9	Y	4					45
02	3304	X	3140	-0-	-164	-0-	3130	2	10	9	Y	9					54
03	3658	X	3421	-0-	-237	-0-	3421	2			Y	-0-	54	1			-0-
04	3540	X	3193	-0-	-347	-0-	3193	2			Y	-0-					-0-
05	3658	X	3348	-0-	-310	-0-	3348	2			Y	-0-					-0-
06	3300	X	3175	-0-	-125	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	3255	-0-	-155	-0-	3255	2			Y	-0-					-0-
08	3410	X	3216	-0-	-194	-0-	3216	2			Y	-0-					-0-
09	3240	X	3069	-0-	-171	-0-	3069	2			Y	-0-					-0-
10	3348	X	3123	-0-	-225	-0-	3123	2			Y	-0-					-0-
11	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			Y	-0-					-0-
*12	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 247146 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 6180

01	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			Y	-0-					83
02	2940	X	2241	-0-	-699	-0-	2239	2	2	9	Y	2					85
03	3131	X	2579	-0-	-552	-0-	2579	2			Y	-0-					85
04	3510	X	2274	-0-	-1236	-0-	2274	2			Y	-0-					85
05	3627	X	2510	-0-	-1117	-0-	2510	2			Y	-0-					85
06	3210	X	2312	-0-	-898	-0-	2312	2			Y	-0-					85
07	2573	X	2365	-0-	-208	-0-	2365	2			Y	-0-					85
08	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			Y	-0-					85
09	2430	X	2373	-0-	-57	-0-	2373	2			Y	-0-					85
10	2511	X	2274	-0-	-237	-0-	2274	2			Y	-0-					85
11	2550	X	1999	-0-	-551	-0-	1999	2			Y	-0-					85
12	2418	N	2234	-0-	-184	-0-	2234	2			Y	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 29,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 247246 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6170

01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					34
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	606	2	2	9	Y	2					36
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					36
04	570	N	513	-0-	-57	-0-	513	2			Y	-0-					36
05	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	2			Y	-0-					36
06	570	N	496	-0-	-74	-0-	496	2			Y	-0-					36
07	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	2			Y	-0-					36
08	527	N	464	-0-	-63	-0-	464	2			Y	-0-					36
09	510	N	417	-0-	-93	-0-	417	2			Y	-0-					36
10	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			Y	-0-					36
11	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			Y	-0-					36
12	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 6,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 #: S 7 RRCID -> 248276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 6193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	772	-0-	-158	-0-	772	2			Y	-0-					24
02	840	N	670	-0-	-170	-0-	670	2			Y	-0-					24
03	930	N	642	-0-	-288	-0-	642	2			Y	-0-					24
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					24
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					24
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					24
07	868	N	763	-0-	-105	-0-	763	2			Y	-0-					24
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					24
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					24
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					24
11	960	N	946	-0-	-14	-0-	946	2			Y	-0-					24
*12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 10,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
02	1228	N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
05	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1303	-0-	-17 B	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
07	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
08	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	207	-0-	-847 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	280	-0-	-860 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON M.B. WELL #: 1 RRCID -> 063614 COMPL. DATE 08/16/1975 TOTAL DEPTH 4713 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	150	N	106	-0-	-44 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*11	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON (MISSISSIPPIAN) 94996 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
SCHKADE BROS. OPERATING COMPANY 752600
LEGENDRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208601 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3142 - 3167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			129
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
04	1757 R	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-			129
05	2075 R	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-			129
06	1754 R	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-			129
07	1753 R	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-			129
08	1362 R	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-			129
09	1129 R	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-			129
10	1003 R	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-			129
*11	1049 R	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-			129
12	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			129

TOTAL GAS PROD: 11,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINNABAR OPERATING, LLC 153510
HICKS 183 WELL #: 1 RRCID -> 275240 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5456 - 5460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19			19
12	0 Z	1751	-0-	1751	1751	1704	2	47	9	N	43			62

TOTAL GAS PROD: 1,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558 #	539	-0-	-19	-0-	539	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	485	-0-	485	485	485	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	537	-0-	537	1022	537	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	524	-0-	524	1546	524	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	535	-0-	535	2081	535	2			Y	-0-			-0-
06	2600 R	519	-0-	-2081	-0-	519	2			Y	-0-			-0-
07	528 R	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-			-0-
08	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-			-0-
09	518 R	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-			-0-
10	536 R	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-			-0-
11	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-			-0-
12	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYLAND 95521 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DBC OPERATING COMPANY LLC 195725
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 070781 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 2359 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBROUGH, TIM D. 261260
FAMBROUGH CARL WELL #: 1 U RRCID -> 060029 COMPL. DATE 08/28/1974 TOTAL DEPTH 4035 PERF. 1852 - 0

01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-			-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-			-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	4	N	-0-			-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	4	N	-0-			-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	4	N	-0-			-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBROUGH CARL WELL #: 2 RRCID -> 063954 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 1928 PERF. N/A

01	DLQ G-10		45	-0-	45	486	45	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		43	-0-	43	529	43	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		15	-0-	15	544	15	2	N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	544			N	-0-			-0-
05	T. A.		56	-0-	56	600	56	2	N	-0-			-0-
06	T. A.		30	-0-	30	630	30	2	N	-0-			-0-
07	T. A.		60	-0-	60	690	60	2	N	-0-			-0-
08	T. A.		43	-0-	43	733	43	2	N	-0-			-0-
09	T. A.		23	-0-	23	756	23	2	N	-0-			-0-
10	T. A.		36	-0-	36	792	36	2	N	-0-			-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	792			N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	792			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 351 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DLQ G-10	49	-0-	49	462	49	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	43	-0-	43	505	43	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	19	-0-	19	524	19	2		N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	524				N	-0-			-0-
05	T. A.	59	-0-	59	583	59	2		N	-0-			-0-
06	T. A.	40	-0-	40	623	40	2		N	-0-			-0-
07	T. A.	61	-0-	61	684	61	2		N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	684				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	684				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	684				N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	684				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	684				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBROUGH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 148388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1838 - 1934

*01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			225
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			225
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			225
*04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			225
*05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			225
*06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			225
*07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			225
*08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			225
*09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			225
*10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			225
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			225
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			225

TOTAL GAS PROD: 97 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLION WELL SERVICE INC. 461100
FAMBRO, J. M. - CANAN WELL #: 1 RRCID -> 057805 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A

01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	2		N	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	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	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYLAND (STRAWN 2175) 95521 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
STOKER, I.A. "G" WELL #: 1 RRCID -> 200948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4541 PERF. 2414 - 2420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-			41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYLAND, NE. (STRAWN) 95523 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
KILLION WELL SERVICE INC. 461100
FAMBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 123196 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1810 - 1866

01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
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	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 345 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	99	1	2741	2	N	-0-			-0-
02	1316 N	181	-0-	-1135	-0-	96	1	85	2	N	-0-			-0-
03	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	99	1	1619	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	3185	-0-	185	185	96	1	3089	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	3490	-0-	390	575	99	1	3391	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	3101	-0-	101	676	96	1	3005	2	N	-0-			-0-
07	3268	3268	-0-	-0-	676	99	1	3169	2	N	-0-			-0-
08	2747	2747	-0-	-0-	676	99	1	2648	2	N	-0-			-0-
09	1410	595	-0-	-815	-0-	96	1	499	2	N	-0-			-0-
10	1457	923	-0-	-534	-0-	99	1	824	2	N	-0-			-0-
11	1410	406	-0-	-1004	-0-	96	1	310	2	N	-0-			-0-
12	1457	466	-0-	-991	-0-	99	1	367	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYLAND, SE, (ATOKA CONGL) //CONT.// 95525 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
CRUDGINGTON WELL #: 1D RRCID -> 125886 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 800 PERF. 550 - 800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYLAND, SE (DUFFER LIME) 95525 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 096466 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 4087 PERF. 4054 - 4064

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2014 - P/A 04/11/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, C. WELL #: 1B RRCID -> 196050 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3921 - 3950

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2014 - PLUGGED 04/16/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CC OIL & GAS 140617
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 097829 COMPL. DATE 11/21/1981 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4020 - 4030

01	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-				24
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	290	3	2	9	N	2				26
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-				26
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-				26
05	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-				26
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-				26
07	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-				26
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-				26
09	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-				26
10	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	3			N	-0-				26
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-				26
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT				26

TOTAL GAS PROD: 2,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WAYLAND, SE (DUFFER LIME) //CONT.// 95525 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
CC OIL & GAS //CONT.// 140617
MORRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 131819 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 3978 - 4095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	366	-0-	-6	-0-	353	3	13	9	N	12					101
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	336	3	28	9	N	25					126
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	360	3	17	9	N	15					141
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	353	3	3	9	N	3					144
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	364	3	6	9	N	5					149
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					149
07	372	N	330	-0-	-42	-0-	322	3	8	9	N	7					156
08	372	N	350	-0-	-22	-0-	349	3	1	9	N	1					157
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	367	3	11	9	N	10					167
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	349	3	3	9	N	3					170
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	361	3	2	9	N	2					172
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 3,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

FOAG, INC. 274964
LANGFORD, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 185432 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 4039 PERF. 3976 - 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
01	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	140	N	58	-0-	-82	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS, RHONE INC. 641520
LANGFORD, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 083300 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3932 - 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
01	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	7618	2			N	-0-					60
02	DLQ G-10		6560	-0-	6560	6560	6560	2			N	-0-					60
03	DLQ G-10		7316	-0-	7316	13876	7316	2			N	-0-					60
04	20616	X	6740	-0-	-13876	-0-	6740	2			N	-0-					60
05	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	2			N	-0-					60
06	7200	X	6838	-0-	-362	-0-	6838	2			N	-0-					60
07	7316	X	7231	-0-	-85	-0-	7231	2			N	-0-					60
08	7316	X	7313	-0-	-3	-0-	7313	2			N	-0-					60
09	6870	X	6313	-0-	-557	-0-	6313	2			N	-0-					60
10	7223	X	6986	-0-	-237	-0-	6986	2			N	-0-					60
11	7080	X	6909	-0-	-171	-0-	6909	2			N	-0-					60
12	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 76,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	168	N	11	-0-	-157	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	434	N	327	-0-	-107	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09	360	N	62	-0-	-298	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	403	N	102	-0-	-301	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	330	N	39	-0-	-291	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BRAZDA "A" WELL #: 2AU RRCID -> 122155 COMPL. DATE 09/04/1986 TOTAL DEPTH 4140 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
01	0		288	-0-	288	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	0		335	-0-	335	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	0		315	-0-	315	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		309	-0-	309	309	309	3			N	-0-					-0-
09	646	X	337	-0-	-309	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE SINGLETON, INC. 870459
MARCOM WELL #: 2 RRCID -> 237724 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 3910 - 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
01	211	X	211	-0-	-0-	-0-	210	1	1	9	N	1					62
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195	1	1	9	N	1					63
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	1	1	9	N	1					64
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	180	1	1	9	N	1					65
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	1	1	9	N	1					66
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	1	1	9	N	1					67
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	200	1	1	9	N	1					68
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	1	1	9	N	1					69
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	1	1	9	N	1					70
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	175	1	1	9	N	1					71
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	1	1	9	N	1					72
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	175	1	1	9	N	1					73

TOTAL GAS PROD: 2,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SATTERWHITE "A" WELL #: 4 RRCID -> 123323 COMPL. DATE 02/03/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3958 - 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
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 907 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					14
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					14
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					14
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					14
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					14
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					14
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					14
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					14
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					14
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					14
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 1,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	372 N	255	-0-	-117	-0-	255	3		N	-0-			23
02	308 N	254	-0-	-54	-0-	254	3		N	-0-			23
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			23
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			23
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			23
06	300 N	272	-0-	-28	-0-	272	3		N	-0-			23
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			23
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			23
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			23
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			23
*11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			23
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

TOTAL GAS PROD: 3,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL,MRS. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081224 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 5504 PERF. 2745 - 2758

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2014 - PLUGGED 05/02/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARPON OIL COMPANY 836180
NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080329 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 2340 - 2566

01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
*11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	310 N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	252 N	222	-0-	-30	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
10	372 N	298	-0-	-74	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	360 N	324	-0-	-36	-0-	324	2			N	-0-					-0-
12	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	620 N	86	-0-	-534	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	620 N	568	-0-	-52	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
*12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATWOOD, BILLY 036644
DUGAN, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 082131 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 3961 PERF. 2622 - 2647

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD (STRAWN) //CONT.// 95583 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
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
01	217 N	149	-0-	-68	-0-	17	1	132	2	N	-0-			-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	75	1	124	2	N	-0-			-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	67	1	145	2	N	-0-			-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	46	1	129	2	N	-0-			-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	42	1	191	2	N	-0-			-0-
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	39	1	170	2	N	-0-			-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	45	1	163	2	N	-0-			-0-
08	248 N	186	-0-	-62	-0-	28	1	158	2	N	-0-			-0-
09	210 N	185	-0-	-25	-0-	24	1	161	2	N	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	63	1	154	2	N	-0-			-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	63	1	143	2	N	-0-			-0-
*12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	33	1	163	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONCRIEF RANCH WELL #: 3 RRCID -> 077284 COMPL. DATE 06/13/1978 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2726 - 2736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	2	N	-0-			-0-
02	280 N	250	-0-	-30	-0-	94	1	156	2	N	-0-			-0-
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	104	1	224	2	N	-0-			-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	65	1	183	2	N	-0-			-0-
05	279 N	278	-0-	-1	-0-	51	1	227	2	N	-0-			-0-
06	330 N	177	-0-	-153	-0-	33	1	144	2	N	-0-			-0-
07	248 N	229	-0-	-19	-0-	49	1	180	2	N	-0-			-0-
08	279 N	210	-0-	-69	-0-	31	1	179	2	N	-0-			-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	28	1	187	2	N	-0-			-0-
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	69	1	168	2	N	-0-			-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	93	1	209	2	N	-0-			-0-
*12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	50	1	250	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	186 N	98	-0-	-88	-0-	11	1	87	2	N	-0-			-0-
02	168 N	116	-0-	-52	-0-	44	1	72	2	N	-0-			-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	52	1	112	2	N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	27	1	75	2	N	-0-			-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	27	1	121	2	N	-0-			-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	33	1	143	2	N	-0-			-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	47	1	171	2	N	-0-			-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	28	1	163	2	N	-0-			-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	26	1	175	2	N	-0-			-0-
10	217 N	192	-0-	-25	-0-	56	1	136	2	N	-0-			-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	59	1	132	2	N	-0-			-0-
12	217 N	195	-0-	-22	-0-	32	1	163	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD (STRAWN) //CONT.// 95583 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARK, BOB 639525
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 076885 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD (STRAWN A) //CONT.// 95583 681 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
LILES WELL #: 1 C RRCID -> 084832 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 4342 PERF. 2741 - 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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
04	150 N	116	-0-	-34	-0-	116	2		N	-0-			-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD, SW. (ATOKA) 95590 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PARKER
PM RANCH 631370
BLACK WELL #: 1 RRCID -> 080877 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4650 - 4662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	248 N	213	-0-	-35	-0-	46	1	167	2	N	-0-			89
02	196 N	194	-0-	-2	-0-	14	1	180	2	N	-0-			89
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	2	N	-0-			89
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	2	N	-0-			89
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	60	1	184	2	N	-0-			89
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	58	1	153	2	N	-0-			89
07	248 N	225	-0-	-23	-0-	68	1	157	2	N	-0-			89
08	248 N	205	-0-	-43	-0-	45	1	160	2	N	-0-			89
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	42	1	153	2	N	-0-			89
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	38	1	161	2	N	-0-			89
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	61	1	164	2	N	-0-			89
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	33	1	169	2	N	-0-			89

TOTAL GAS PROD: 2,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	217 N	34	-0-	-183 B	-0-	1	1	33	2	N	-0-			-0-
02	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	4	1	211	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	9	1	431	2	N	-0-			-0-
04	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	9	1	472	2	N	-0-			-0-
05	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	9	1	420	2	N	-0-			-0-
06	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	4	1	181	2	N	-0-			-0-
07	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	9	1	436	2	N	-0-			-0-
08	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	8	1	420	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	8	1	411	2	N	-0-			-0-
10	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	8	1	403	2	N	-0-			-0-
11	420 N	179	-0-	-241 B	-0-	4	1	175	2	N	-0-			-0-
*12	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	7	1	339	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIANT NRG CO., LP 302592
FULLER WELL #: 6 RRCID -> 084280 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1200 - 1204

01	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-			-0-
02	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	112	1	402	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	403 N	353	-0-	-50 B	-0-	2	1	351	2	N	-0-			-0-
04	480 N	314	-0-	-166 B	-0-	1	1	313	2	N	-0-			-0-
05	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	399	1	308	2	N	-0-			-0-
06	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	16	1	442	2	N	-0-			-0-
07	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-			-0-
08	713 N	474	-0-	-239 B	-0-	51	1	423	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	128	1	438	2	N	-0-			-0-
10	496 N	439	-0-	-57 B	-0-	439	2			N	-0-			-0-
11	450 N	17	-0-	-433 B	-0-	17	2			N	-0-			-0-
12	589 N	249	-0-	-340 B	-0-	249	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, RAY WELL #: 1 RRCID -> 086249 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 1747 - 1886

01	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-			-0-
02	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	372 N	286	-0-	-86 B	-0-	286	2			N	-0-			-0-
04	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-			-0-
05	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-			-0-
06	270 N	252	-0-	-18 B	-0-	252	2			N	-0-			-0-
07	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-			-0-
08	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-			-0-
10	341 N	302	-0-	-39 B	-0-	302	2			N	-0-			-0-
11	360 N	192	-0-	-168 B	-0-	192	2			N	-0-			-0-
12	372 N	220	-0-	-152 B	-0-	220	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD, SW. (STRAWN) //CONT.// 95590 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
CIRCLE W RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162281 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 2304 PERF. 2135 - 2145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	27	1	748	2	N	-0-					-0-
02	756	N	712	-0-	-44 B	-0-	92	1	620	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	38	1	779	2	N	-0-					-0-
04	750	N	497	-0-	-253 B	-0-	53	1	444	2	N	-0-					-0-
05	775	N	769	-0-	-6 B	-0-	165	1	604	2	N	-0-					-0-
06	780	N	597	-0-	-183 B	-0-	23	1	574	2	N	-0-					-0-
07	527	N	477	-0-	-50 B	-0-	151	1	326	2	N	-0-					-0-
08	775	N	474	-0-	-301 B	-0-	87	1	387	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	402	-0-	-198 B	-0-	138	1	264	2	N	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	200	1	317	2	N	-0-					-0-
11	450	N	144	-0-	-306 B	-0-	32	1	112	2	N	-0-					-0-
*12	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	43	1	507	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	12	1	113	2	N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11 B	-0-	8	1	93	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	12	1	130	2	N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	9	1	120	2	N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	8	1	100	2	N	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23 B	-0-	7	1	90	2	N	-0-					-0-
07	124	N	97	-0-	-27 B	-0-	8	1	89	2	N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	8	1	112	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	7	1	93	2	N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	8	1	98	2	N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	9	1	101	2	N	-0-					-0-
*12	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	9	1	97	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	62	N	22	-0-	-40 B	-0-	22	2			N	-0-					12
02	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					12
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					12
04	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					12
05	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					12
06	180	N	39	-0-	-141 B	-0-	39	2			N	-0-					12
07	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	2			N	-0-					12
08	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					12
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					12
10	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					12
11	90	N	63	-0-	-27 B	-0-	63	2			N	-0-					12
*12	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD, SW. (STRAWN) //CONT.// 95590 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
PARADIGM PETROLEUM CORPORATION 638916
COTTEN "A" WELL #: 2 C RRCID -> 083902 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2532 - 2556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558 N	333	-0-	-225 B	-0-	302	3	31	9	N	28	28	0			-0-
02	504 N	370	-0-	-134 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	403 N	390	-0-	-13 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	390 N	289	-0-	-101 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	496 N	239	-0-	-257 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	403 N	325	-0-	-78 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*12	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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
01	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	95	1	128	2	N	-0-					-0-
02	168 N	129	-0-	-39 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	248 N	185	-0-	-63 B	-0-	12	1	173	2	N	-0-					-0-
04	210 N	193	-0-	-17 B	-0-	47	1	146	2	N	-0-					-0-
05	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	20	1	148	2	N	-0-					-0-
06	180 N	164	-0-	-16 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	14	1	149	2	N	-0-					-0-
08	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	109	1	179	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	27	1	159	2	N	-0-					-0-
10	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	78	1	103	2	N	-0-					-0-
11	270 N	142	-0-	-128 B	-0-	27	1	115	2	N	-0-					-0-
*12	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	92	1	151	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD, SW (3000) 95590 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
GIANT NRG CO., LP 302592
W.B. BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 135174 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 3160 - 3272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5 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	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	13	N	8	-0-	-5 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	12	N	5	-0-	-7 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	2	-0-	-9 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	13	1	364	2	N	-0-					2
02	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	3	1	344	2	N	-0-					2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	12	1	409	2	N	-0-					2
04	360	N	352	-0-	-8 B	-0-	5	1	347	2	N	-0-					2
05	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	6	1	394	2	N	-0-					2
06	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	8	1	390	2	N	-0-					2
07	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	13	1	373	2	N	-0-					2
08	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	15	1	426	2	N	-0-					2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	12	1	410	2	N	-0-					2
10	372	N	340	-0-	-32 B	-0-	11	1	329	2	N	-0-					2
11	420	N	214	-0-	-206 B	-0-	7	1	207	2	N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD, SW (3000) //CONT.// 95590 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
OWL CREEK OPERATING CO., INC. //CONT.// 629889
BRADFORD, E.M. WELL #: 2 RRCID -> 084274 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2985 - 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
01	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	8	1	215	2	N	-0-					-0-
02	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	2	1	213	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	8	1	267	2	N	-0-					-0-
04	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	4	1	227	2	N	-0-					-0-
05	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	3	1	232	2	N	-0-					-0-
06	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	3	1	236	2	N	-0-					-0-
07	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	8	1	238	2	N	-0-					-0-
08	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	9	1	256	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	7	1	228	2	N	-0-					-0-
10	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	7	1	219	2	N	-0-					-0-
11	270 N	195	-0-	-75 B	-0-	6	1	189	2	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	11	1	316	2	N	-0-					13
02	308 N	304	-0-	-4 B	-0-	2	1	302	2	N	-0-					13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	10	1	333	2	N	-0-					13
04	330 N	324	-0-	-6 B	-0-	5	1	319	2	N	-0-					13
05	341 N	320	-0-	-21 B	-0-	5	1	315	2	N	-0-					13
06	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	5	1	316	2	N	-0-					13
07	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	11	1	320	2	N	-0-					13
08	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	12	1	320	2	N	-0-					13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	9	1	307	2	N	-0-					13
10	341 N	290	-0-	-51 B	-0-	10	1	280	2	N	-0-					13
11	330 N	298	-0-	-32 B	-0-	9	1	289	2	N	-0-					13
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 3,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITHERSPOON, T. R. WELL #: 1 RRCID -> 084275 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4009 - 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
01	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	12	1	330	2	N	-0-					7
02	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	3	1	370	2	N	-0-					7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	11	1	394	2	N	-0-					7
04	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	6	1	373	2	N	-0-					7
05	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	7	1	431	2	N	-0-					7
06	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	4	1	321	2	N	-0-					7
07	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	11	1	328	2	N	-0-					7
08	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	15	1	430	2	N	-0-					7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	34	1	1191	2	N	-0-					7
10	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	35	1	1029	2	N	-0-					7
*11	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	15	1	458	2	N	-0-					7
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 5,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD, WEST (ATOKA) //CONT.// 95595 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
OXXN 630579
PLUMLEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 132383 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4118 - 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
01	682 N	604	-0-	-78 B	-0-	604	2		N	-0-			-0-
02	644 N	601	-0-	-43 B	-0-	601	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2		N	-0-			-0-
04	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2		N	-0-			-0-
05	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2		N	-0-			-0-
06	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2		N	-0-			-0-
07	682 N	586	-0-	-96 B	-0-	586	2		N	-0-			-0-
08	682 N	552	-0-	-130 B	-0-	552	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2		N	-0-			-0-
10	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2		N	-0-			-0-
11	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2		N	-0-			-0-
12	651 N	618	-0-	-33 B	-0-	618	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			15
02	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			15
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			15
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			15
05	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			15
06	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			15
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			15
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			15
09	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			15
10	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			15
11	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			15
12	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 128864 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 2469 PERF. 2380 - 2392

01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
02	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
05	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
06	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			-0-
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
09	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
10	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
11	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
12	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEED VALLEY (900) 95827 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
SWINT WELL #: 1A RRCID -> 085022 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 920 - 926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDLEY, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 091766 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 735 PERF. 705 - 735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
*12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 320 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					40
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	354	2	6	9	N	5					45
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	433	2	6	9	N	5					50
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	497	2	4	9	N	4					54
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	497	2	8	9	N	7					61
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	457	2	6	9	N	5					66
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	506	2	3	9	N	3					69
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	526	2	6	9	N	5					74
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	475	2	3	9	N	3					77
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	581	2	3	9	N	3					80
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	474	2	3	9	N	3					83
*12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	503	2	1	9	N	1					84

TOTAL GAS PROD: 5,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

WEED VALLEY (MARBLE FALLS) //CONT.// 95827 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
LINDLEY, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 115620 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2787 - 2833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	2			Y	-0-					23
02	336	N	278	-0-	-58	-0-	277	2	1	9	Y	1					24
03	403	N	340	-0-	-63	-0-	339	2	1	9	Y	1					25
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	388	2	2	9	Y	2					27
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	388	2	2	9	Y	2					29
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	357	2	2	9	Y	2					31
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	396	2	1	9	Y	1					32
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	411	2	2	9	Y	2					34
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	371	2	1	9	Y	1					35
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					35
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	370	2	2	9	Y	2					37
*12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	9	Y	1					38

TOTAL GAS PROD: 4,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	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	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	2			Y	-0-					18
02	336	N	265	-0-	-71	-0-	264	2	1	9	Y	1					19
03	403	N	324	-0-	-79	-0-	322	2	2	9	Y	2					21
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	370	2	2	9	Y	2					23
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	370	2	2	9	Y	2					25
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	340	2	2	9	Y	2					27
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	377	2	1	9	Y	1					28
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	392	2	2	9	Y	2					30
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					30
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					30
11	390	N	353	-0-	-37	-0-	352	2	1	9	Y	1					31
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 4,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WEED VALLEY (MARBLE FALLS) //CONT.// 95827 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
LINDLEY, W.W. WELL #: 5 RRCID -> 115623 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2727 - 2731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	330	N	224	-0-	-106	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					53
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	125	3			N	-0-					53
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					53
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					53
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					53
06	330	N	218	-0-	-112	-0-	218	3			N	-0-					53
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					53
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					53
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					53
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					53
11	180	N	75	-0-	-105	-0-	75	3			N	-0-					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 2,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					11
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					11
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	568	2	46	9	N	42					53
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					53
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					53
06	600	N	448	-0-	-152	-0-	448	2			N	-0-					53
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					53
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					53
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					53
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					53
11	420	N	193	-0-	-227	-0-	193	2			N	-0-					53
*12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 8,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

HINKSON WELL #: 1A RRCID -> 242828 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 4354 PERF. 4126 - 4172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					14
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					14
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	568	2	4	9	N	4					18
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					18
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					18
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					18
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					18
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					18
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					18
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					18
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					18
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 6,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WELDON (CONGLOMERATE) //CONT.// 96124 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HILL OPERATING LLC 387979
WELDON, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 226662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3675 - 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
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					62
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					62
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					62
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					62
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					62
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					62
07	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					62
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					62
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					62
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 1,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDON, J. K. WELL #: 2 RRCID -> 226663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3678 - 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
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					62
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					62
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					62
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					62
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					62
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					62
07	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					62
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					62
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					62
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 1,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	161	-0-	-25	-0-	42	1	119	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	37	1	107	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	45	1	117	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	94	-0-	-56	-0-	18	1	76	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	57	-0-	-98	-0-	10	1	47	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	59	-0-	-91	-0-	10	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	60	1	201	3	Y	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	3	Y	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	73	-0-	-175	-0-	10	1	63	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	12	1	92	3	Y	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	33	1	124	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					-0-
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-					-0-
12	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-					-0-
04	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	2		N	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-					-0-
06	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	2		N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-					-0-
09	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	2		N	-0-					-0-
10	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	2		N	-0-					-0-
11	510	N	291	-0-	-219	-0-	291	2		N	-0-					-0-
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA) //CONT.// 96816 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
FITZWILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099128 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4287 - 5427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	370	-0-	-126	-0-	370	2			N	-0-					71
02	364	N	308	-0-	-56	-0-	308	2			N	-0-					71
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					71
04	360	N	113	-0-	-247	-0-	113	2			N	-0-					71
05	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	2			N	-0-					71
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					71
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					71
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					71
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					71
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					71
11	270	N	182	-0-	-88	-0-	182	2			N	-0-					71
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 2,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100256 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4494 - 4569

01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	372	N	163	-0-	-209	-0-	4	1	159	2	N	-0-					-0-
02	476	N	238	-0-	-238	-0-	7	1	231	2	N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	8	1	254	2	N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	7	1	227	2	N	-0-					-0-
05	279	N	215	-0-	-64	-0-	6	1	209	2	N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	10	1	355	2	N	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	11	1	353	2	N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	11	1	373	2	N	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	11	1	392	2	N	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	10	1	363	2	N	-0-					-0-
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	10	1	344	2	N	-0-					-0-
12	403	N	348	-0-	-55	-0-	10	1	338	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1209 #	1134	-0-	-75	-0-	1075	2	59	9	N	54					132
02	1092 #	1002	-0-	-90	-0-	962	2	40	9	N	36	88	5			80
03	1178 #	1129	-0-	-49	-0-	1065	2	64	9	N	58					138
04	1110 #	1034	-0-	-76	-0-	1019	2	15	9	N	14					152
05	1147 #	1120	-0-	-27	-0-	1047	2	73	9	N	66					218
06	1110 #	785	-0-	-325	-0-	764	2	21	9	N	19	175	1			62
07	1154 R	1154	-0-	-0-	-0-	1114	2	40	9	N	36					98
08	1116 #	1096	-0-	-20	-0-	1040	2	56	9	N	51	93	1			56
09	1080 #	1061	-0-	-19	-0-	995	2	66	9	N	60					116
10	1147 #	1098	-0-	-49	-0-	1020	2	78	9	N	71					187
11	1110 #	1035	-0-	-75	-0-	960	2	75	9	N	68	174	1			81
12	1147 #	1026	-0-	-121	-0-	963	2	63	9	N	57					138

TOTAL GAS PROD: 12,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 590

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
02	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
03	1891 N	1765	-0-	-126	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
04	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
05	1891 N	1634	-0-	-257	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
06	1710 N	1533	-0-	-177	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
07	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
08	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
10	1891 N	1598	-0-	-293	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
11	1680 N	1249	-0-	-431	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
*12	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITT (BIG SALINE) 97120 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
HUNT OPERATING, LLC 416525
ERNEST ASHBROOK WELL #: 1 RRCID -> 135271 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4991 - 4993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	464	-0-	-435	-0-	464	1			N	-0-					45
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	1			N	-0-					45
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	334	1	1	9	N	1					46
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	498	1	2	9	N	2					48
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	494	1	1	9	N	1					49
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	596	1	11	9	N	10					59
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	552	1	20	9	N	18					77
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	667	1	11	9	N	10					87
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	498	1	42	9	N	38	95	1			30
10	558	N	454	-0-	-104	-0-	445	1	9	9	N	8					38
11	660	N	306	-0-	-354	-0-	299	1	7	9	N	6					44
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 5,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
POWELL, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 073433 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					14
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					14
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					14
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					14
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					14
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					14
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					14
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					14
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					14
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					14
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					14
12	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
HARDY L.E. WELL #: 1 RRCID -> 061716 COMPL. DATE 07/17/1974 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 0 - 2135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	88	1	244	3	Y	-0-					16
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	30	1	259	3	Y	-0-					16
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	39	1	358	3	Y	-0-					16
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	54	1	304	3	Y	-0-					16
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	55	1	328	3	Y	-0-					16
06	390	N	320	-0-	-70	-0-	48	1	272	3	Y	-0-					16
07	372	N	339	-0-	-33	-0-	45	1	294	3	Y	-0-					16
08	372	N	338	-0-	-34	-0-	45	1	293	3	Y	-0-					16
09	330	N	301	-0-	-29	-0-	44	1	257	3	Y	-0-					16
10	341	N	236	-0-	-105	-0-	31	1	205	3	Y	-0-					16
11	330	N	289	-0-	-41	-0-	30	1	259	3	Y	-0-					16
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	45	1	254	3	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 3,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITT (4000) 97120 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HUNT OPERATING, LLC 416525
WATERS TRAVIS E WELL #: 1 RRCID -> 060401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5175 PERF. 1947 - 1970

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
POWELL, HELEN WELL #: 2 RRCID -> 126148 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4172 - 4238

01	279	N	144	-0-	-135	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTYJOHN, J.P. WELL #: 1 RRCID -> 129494 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 5183 PERF. 3950 - 3968

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2014 - PLUGGED 02/20/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITT (4000) //CONT.// 97120 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BALLARD, F.B. WELL #: 1 RRCID -> 090777 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4046 - 4116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837 N	703	-0-	-134	-0-	186	1	517	3	Y	-0-					-0-
02	784 N	723	-0-	-61	-0-	273	1	450	3	Y	-0-					-0-
03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	79	1	726	3	Y	-0-					-0-
04	690 N	685	-0-	-5	-0-	104	1	581	3	Y	-0-					-0-
05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	145	1	870	3	Y	-0-					-0-
06	780 N	765	-0-	-15	-0-	114	1	651	3	Y	-0-					-0-
07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	131	1	849	3	Y	-0-					-0-
08	930 N	850	-0-	-80	-0-	113	1	737	3	Y	-0-					-0-
09	780 N	777	-0-	-3	-0-	115	1	662	3	Y	-0-					-0-
10	930 N	793	-0-	-137	-0-	103	1	690	3	Y	-0-					-0-
11	810 N	750	-0-	-60	-0-	77	1	673	3	Y	-0-					-0-
*12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	136	1	766	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	930 N	916	-0-	-14	-0-	916	2			N	-0-					30
02	784 N	742	-0-	-42	-0-	742	2			N	-0-					30
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					30
04	900 N	805	-0-	-95	-0-	805	2			N	-0-					30
05	837 N	775	-0-	-62	-0-	775	2			N	-0-					30
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					30
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					30
08	775 N	621	-0-	-154	-0-	621	2			N	-0-					30
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					30
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					30
11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					30
*12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 9,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 069799 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1368 - 1376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBAR WELL #: 5 RRCID -> 079412 COMPL. DATE 07/19/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1671 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBAR (1600) //CONT.// 97324 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
MINGUS OIL & GAS //CONT.// 569683
WILBAR,HAZEL -A- WELL #: 3A RRCID -> 126149 COMPL. DATE 01/02/1988 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1708 - 1715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBAR, HAZEL -A- WELL #: 4A RRCID -> 137711 COMPL. DATE 11/02/1988 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1756 - 1763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	2108 N	1769	-0-	-339	-0-	93	1	1646	2	N	27				177
						30	9								
02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	90	1	1593	2	N	7				184
						8	9								
03	1829 N	1743	-0-	-86	-0-	93	1	1626	2	N	22	164	1		42
						24	9								
04	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	90	1	1654	2	N	17				59
						19	9								
05	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	93	1	1847	2	N	19				78
						21	9								
06	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	90	1	1828	2	N	22				100
						24	9								
07	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	93	1	1854	2	N	20				120
						22	9								
08	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	93	1	1858	2	N	22				142
						24	9								
09	1950 N	1909	-0-	-41	-0-	90	1	1797	2	N	20				162
						22	9								
10	1984 N	1941	-0-	-43	-0-	93	1	1826	2	N	20	149	1		33
						22	9								
11	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	90	1	1863	2	N	32				65
						35	9								
12	1984 N	1902	-0-	-82	-0-	93	1	1787	2	N	20				85
						22	9								

TOTAL GAS PROD: 22,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

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
01	1116 #	852	-0-	-264	-0-	852	2			N	-0-					-0-
02	1008 #	802	-0-	-206	-0-	802	2			N	-0-					-0-
03	1054 #	817	-0-	-237	-0-	817	2			N	-0-					-0-
04	840 #	714	-0-	-126	-0-	714	2			N	-0-					-0-
05	899 #	629	-0-	-270	-0-	629	2			N	-0-					-0-
06	870 #	636	-0-	-234	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	899 #	601	-0-	-298	-0-	601	2			N	-0-					-0-
08	806 #	574	-0-	-232	-0-	574	2			N	-0-					-0-
09	842 R	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
10	949 R	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
11	752 R	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
12	868 #	764	-0-	-104	-0-	764	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, JERRY L. 929305
JENNINGS, EPPEY WELL #: 1 RRCID -> 131491 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 3500 - 3609

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	1364 N	573	-0-	-791	-0-	551	2	22	9	N	20					173
02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1120	2	33	9	N	30	165	1			38
03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1167	2	33	9	N	30					68
04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1170	2	67	9	N	61					129
05	1271 N	1192	-0-	-79	-0-	1181	2	11	9	N	10					139
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1205	2	55	9	N	50	168	1			21
07	1271 N	1212	-0-	-59	-0-	1190	2	22	9	N	20					41
08	1178 N	1147	-0-	-31	-0-	1125	2	22	9	N	20					61
09	1260 N	1068	-0-	-192	-0-	1046	2	22	9	N	20					81
10	1209 N	1096	-0-	-113	-0-	1074	2	22	9	N	20					101
11	1110 N	1035	-0-	-75	-0-	992	2	43	9	N	39					140
12	1116 N	1018	-0-	-98	-0-	952	2	66	9	N	60	168	1			32

TOTAL GAS PROD: 13,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	112 N	65	-0-	-47	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	558 #	499	-0-	-59	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
02	504 #	404	-0-	-100	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
03	558 #	547	-0-	-11	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
04	480 #	388	-0-	-92	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
05	599 R	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
06	612 R	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
07	621 R	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
08	566 R	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
09	600 #	451	-0-	-149	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
10	620 #	554	-0-	-66	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
11	600 #	538	-0-	-62	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
*12	640 R	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SRC-ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 127013 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 2801 - 3097

01	1221 R	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					32
02	990 R	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					32
03	997 R	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					32
04	960 #	908	-0-	-52	-0-	908	2			Y	-0-					32
05	1003 R	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					32
06	1050 #	953	-0-	-97	-0-	953	2			Y	-0-					32
07	1085 #	881	-0-	-204	-0-	881	2			Y	-0-					32
08	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					32
09	960 #	806	-0-	-154	-0-	806	2			Y	-0-					32
10	992 #	908	-0-	-84	-0-	908	2			Y	-0-					32
11	1050 #	815	-0-	-235	-0-	815	2			Y	-0-					32
12	1085 #	960	-0-	-125	-0-	960	2			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 11,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1983 R	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2		N	-0-			2
02	1708 #	1608	-0-	-100	-0-	1608	2		N	-0-			2
03	2325 #	1622	-0-	-703	-0-	1622	2		N	-0-			2
04	2250 #	1577	-0-	-673	-0-	1577	2		N	-0-			2
05	2325 #	1713	-0-	-612	-0-	1713	2		N	-0-			2
06	1920 #	1603	-0-	-317	-0-	1603	2		N	-0-			2
07	1767 #	1504	-0-	-263	-0-	1504	2		N	-0-			2
08	1717 R	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2		N	-0-			2
09	1650 #	1336	-0-	-314	-0-	1336	2		N	-0-			2
10	1705 #	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-			2
11	1650 #	1630	-0-	-20	-0-	1630	2		N	-0-			2
12	1705 #	1636	-0-	-69	-0-	1636	2		N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 17,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SRC-STOVER WELL #: 1 RRCID -> 130756 COMPL. DATE 07/23/1988 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2822 - 3091

01	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
02	364 #	318	-0-	-46	-0-	318	2		N	-0-			-0-
03	434 #	374	-0-	-60	-0-	374	2		N	-0-			-0-
04	420 #	371	-0-	-49	-0-	371	2		N	-0-			-0-
05	434 #	377	-0-	-57	-0-	377	2		N	-0-			-0-
06	390 #	364	-0-	-26	-0-	364	2		N	-0-			-0-
07	372 #	338	-0-	-34	-0-	338	2		N	-0-			-0-
08	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
09	360 #	286	-0-	-74	-0-	286	2		N	-0-			-0-
10	372 #	353	-0-	-19	-0-	353	2		N	-0-			-0-
11	360 #	330	-0-	-30	-0-	330	2		N	-0-			-0-
12	372 #	364	-0-	-8	-0-	364	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SRC-ALLEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 261144 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3050 - 3125

01	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2		Y	-0-			-0-
02	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2		Y	-0-			-0-
03	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2		Y	-0-			-0-
04	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-			-0-
05	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2		Y	-0-			-0-
06	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	-0-			-0-
07	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-			-0-
08	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-			-0-
09	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2		Y	-0-			-0-
10	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
11	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-			-0-
*12	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS (MARBLE FALLS) //CONT.// 97601 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
ENERGYQUEST II, LLC 252020
STOVER WELL #: 2 RRCID -> 105186 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2811 - 2816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARMS -A- WELL #: 1X RRCID -> 118819 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 2923 - 2929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620 #	426	-0-	-194	-0-	155	1	271	3	N	-0-			-0-
02	560 #	366	-0-	-194	-0-	155	1	211	3	N	-0-			-0-
03	589 #	237	-0-	-352	-0-	110	1	127	3	N	-0-			-0-
04	420 #	138	-0-	-282	-0-	63	1	75	3	N	-0-			-0-
05	434 #	175	-0-	-259	-0-	44	1	131	3	N	-0-			-0-
06	420 #	42	-0-	-378	-0-	26	1	16	3	N	-0-			-0-
07	403 #	23	-0-	-380	-0-	14	1	9	3	N	-0-			-0-
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARMS -A- WELL #: 2 RRCID -> 118820 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2858 - 2862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930 #	918	-0-	-12	-0-	155	1	763	3	N	-0-			19
02	869 R	869	-0-	-0-	-0-	155	1	714	3	N	-0-			19
03	930 #	761	-0-	-169	-0-	355	1	406	3	N	-0-			19
04	900 #	781	-0-	-119	-0-	359	1	422	3	N	-0-			19
05	961 #	824	-0-	-137	-0-	208	1	616	3	N	-0-			19
06	930 #	777	-0-	-153	-0-	483	1	294	3	N	-0-			19
07	961 #	762	-0-	-199	-0-	461	1	301	3	N	-0-			19
08	837 #	784	-0-	-53	-0-	784	3			N	-0-			19
09	810 #	655	-0-	-155	-0-	150	1	505	3	N	-0-			19
10	837 #	718	-0-	-119	-0-	718	3			N	-0-			19
11	780 #	757	-0-	-23	-0-	103	1	654	3	N	-0-			19
*12	799 R	799	-0-	-0-	-0-	143	1	656	3	N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 9,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN,E.A. WELL #: 9 RRCID -> 124413 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3416 PERF. 2816 - 2820

01	3256 R	3256	-0-	-0-	-0-	620	1	2636	3	N	-0-					186
02	3150 R	3150	-0-	-0-	-0-	620	1	2530	3	N	-0-					186
03	3018 R	3018	-0-	-0-	-0-	1402	1	1607	3	N	8	173	1			21
						9	9									
04	2882 R	2882	-0-	-0-	-0-	1322	1	1558	3	N	2					23
						2	9									
05	3040 R	3040	-0-	-0-	-0-	682	1	2354	3	N	4					27
						4	9									
06	3036 R	3036	-0-	-0-	-0-	1888	1	1148	3	N	-0-					27
07	2968 R	2968	-0-	-0-	-0-	1793	1	1169	3	N	5					32
						6	9									
08	3064 R	3064	-0-	-0-	-0-	3061	3	3	9	N	3					35
09	2957 R	2957	-0-	-0-	-0-	676	1	2278	3	N	3					38
						3	9									
10	2790 #	2652	-0-	-138	-0-	2652	3			N	-0-					38
11	2837 R	2837	-0-	-0-	-0-	386	1	2451	3	N	-0-					38
*12	3080 R	3080	-0-	-0-	-0-	551	1	2529	3	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 35,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

GARMS-LEATHWOOD WELL #: 1 RRCID -> 126405 COMPL. DATE 03/28/1984 TOTAL DEPTH 3186 PERF. 2814 - 2828

01	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					126
02	56 #	7	-0-	-49	-0-	7	3			N	-0-					126
03	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					126
04	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					126
05	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					126
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					126
07	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					126
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS (MARBLE FALLS) //CONT.// 97601 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
STOVER, DON "C" WELL #: 1 RRCID -> 159744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3454 PERF. 2887 - 2891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465 #	364	-0-	-101	-0-	155	1	209	3	N	-0-					-0-
02	364 #	328	-0-	-36	-0-	155	1	173	3	N	-0-					-0-
03	372 #	95	-0-	-277	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	360 #	145	-0-	-215	-0-	67	1	78	3	N	-0-					-0-
05	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOVER, DON "C" WELL #: 2 RRCID -> 160263 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 3229 PERF. N/A

01	1488 #	1471	-0-	-17	-0-	310	1	1161	3	N	-0-					23
02	1374 R	1374	-0-	-0-	-0-	310	1	1064	3	N	-0-					23
03	1426 #	1124	-0-	-302	-0-	524	1	600	3	N	-0-					23
04	1410 #	1008	-0-	-402	-0-	463	1	545	3	N	-0-					23
05	1519 #	951	-0-	-568	-0-	951	3			N	-0-					23
06	1470 #	1177	-0-	-293	-0-	732	1	445	3	N	-0-					23
07	1519 #	428	-0-	-1091	-0-	428	3			N	-0-					23
08	1116 #	1021	-0-	-95	-0-	1021	3			N	-0-					23
09	1170 #	1062	-0-	-108	-0-	243	1	819	3	N	-0-					23
10	1209 #	937	-0-	-272	-0-	937	3			N	-0-					23
11	1170 #	673	-0-	-497	-0-	673	3			N	-0-					23
12	1023 #	567	-0-	-456	-0-	567	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 11,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOVER, DON "B" WELL #: 2 RRCID -> 161229 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2865 - 2871

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					77
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					77
09	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					77
10	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					77
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					-0-
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 440 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					64
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					64
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					64
04	450	N	100	-0-	-350	-0-	100	2			N	-0-					64
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					64
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					64
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					64
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					64
*11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					64
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 2,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-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	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	448	2	3	9	N	3					111
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	331	2	3	9	N	3					114
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	330	2	3	9	N	3					117
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	264	2	2	9	N	2					119
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	213	2	2	9	N	2					121
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	143	2	2	9	N	2					123
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	N	1					124
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	317	2	1	9	N	1					125
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					126
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 2,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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
01	651 N	563	-0-	-88	-0-	563	2		N	-0-			-0-
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			-0-
03	899 N	590	-0-	-309	-0-	590	2		N	-0-			-0-
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			-0-
05	682 N	580	-0-	-102	-0-	580	2		N	-0-			-0-
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			-0-
07	589 N	572	-0-	-17	-0-	572	2		N	-0-			-0-
08	589 N	559	-0-	-30	-0-	559	2		N	-0-			-0-
09	570 N	530	-0-	-40	-0-	530	2		N	-0-			-0-
10	558 N	530	-0-	-28	-0-	530	2		N	-0-			-0-
11	540 N	495	-0-	-45	-0-	495	2		N	-0-			-0-
*12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-			-0-
02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2		N	-0-			-0-
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-			-0-
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-			-0-
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-			-0-
07	682 N	626	-0-	-56	-0-	626	2		N	-0-			-0-
08	682 N	593	-0-	-89	-0-	593	2		N	-0-			-0-
09	660 N	630	-0-	-30	-0-	630	2		N	-0-			-0-
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-			-0-
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-
*12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 018550 COMPL. DATE 04/19/1961 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 3404 - 3412

01	651 N	643	-0-	-8	-0-	643	2		Y	-0-			24
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		Y	-0-			24
03	589 N	546	-0-	-43	-0-	546	2		Y	-0-			24
04	630 N	604	-0-	-26	-0-	604	2		Y	-0-			24
05	682 N	575	-0-	-107	-0-	575	2		Y	-0-			24
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		Y	-0-			24
07	620 N	561	-0-	-59	-0-	561	2		Y	-0-			24
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		Y	-0-			24
09	630 N	509	-0-	-121	-0-	509	2		Y	-0-			24
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		Y	-0-			24
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		Y	-0-			24
*12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		Y	-0-			24

TOTAL GAS PROD: 7,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDHAM, NORTH (MORRIS) //CONT.// 97924 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
DAVIS, G.R. WELL #: 2 RRCID -> 083903 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3444 - 3458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			Y	-0-					17
02	DLQ G-10		471	-0-	471	471	471	2			Y	-0-					17
03	883	N	412	-0-	-471	-0-	412	2			Y	-0-					17
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					17
05	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	2			Y	-0-					17
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					17
07	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			Y	-0-					17
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					17
09	480	N	384	-0-	-96	-0-	384	2			Y	-0-					17
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					17
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					17
*12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 5,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
WINDHAM, J. D. WELL #: 282 RRCID -> 018552 COMPL. DATE 04/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3386 - 3402

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	496 #	452	-0-	-44	-0-	444	2	8	9	Y	7			10
02	448 #	385	-0-	-63	-0-	383	2	2	9	Y	2			12
03	496 #	421	-0-	-75	-0-	418	2	3	9	Y	3			15
04	450 #	402	-0-	-48	-0-	402	2			Y	-0-			15
05	465 #	403	-0-	-62	-0-	403	2			Y	-0-			15
06	450 #	399	-0-	-51	-0-	399	2			Y	-0-			15
07	434 #	393	-0-	-41	-0-	393	2			Y	-0-			15
08	434 #	333	-0-	-101	-0-	333	2			Y	-0-			15
09	390 #	317	-0-	-73	-0-	317	2			Y	-0-			15
10	383 R	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-			15
11	360 #	353	-0-	-7	-0-	351	2	2	9	Y	2			17
12	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			17

TOTAL GAS PROD: 4,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

DAVIS "B" WELL #: 7612 RRCID -> 221576 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3446 - 3456

01	1085 #	938	-0-	-147	-0-	930	2	8	9	Y	7			10
02	980 #	805	-0-	-175	-0-	803	2	2	9	Y	2			12
03	1085 #	879	-0-	-206	-0-	876	2	3	9	Y	3			15
04	960 #	843	-0-	-117	-0-	843	2			Y	-0-			15
05	961 #	844	-0-	-117	-0-	843	2	1	9	Y	1			16
06	900 #	835	-0-	-65	-0-	835	2			Y	-0-			16
07	899 #	822	-0-	-77	-0-	822	2			Y	-0-			16
08	868 #	697	-0-	-171	-0-	697	2			Y	-0-			16
09	840 #	664	-0-	-176	-0-	664	2			Y	-0-			16
10	802 R	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-			16
11	739 R	739	-0-	-0-	-0-	737	2	2	9	Y	2			18
12	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT			18

TOTAL GAS PROD: 8,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WINDHAM, WEST (3400) //CONT.// 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS "WB" WELL #: 6814 RRCID -> 221668 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3410 - 3416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085 #	404	-0-	-681	-0-	394	2	10	9	Y	9	118	1			19
02	980 #	357	-0-	-623	-0-	350	2	7	9	Y	6					25
03	620 #	403	-0-	-217	-0-	392	2	11	9	Y	10					35
04	390 #	381	-0-	-9	-0-	371	2	10	9	Y	9					44
05	800 R	800	-0-	-0-	-0-	781	2	19	9	Y	17					61
06	706 R	706	-0-	-0-	-0-	686	2	20	9	Y	18					79
07	582 R	582	-0-	-0-	-0-	561	2	21	9	Y	19					98
08	641 R	641	-0-	-0-	-0-	623	2	18	9	Y	16	85	1			29
09	966 R	966	-0-	-0-	-0-	947	2	19	9	Y	17					46
10	908 R	908	-0-	-0-	-0-	887	2	21	9	Y	19					65
11	845 R	845	-0-	-0-	-0-	826	2	19	9	Y	17					82
12	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 6,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

DAVIS "B" WELL #: 7615 RRCID -> 223237 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3420 - 3430

01	620 #	557	-0-	-63	-0-	549	2	8	9	Y	7					10
02	560 #	476	-0-	-84	-0-	474	2	2	9	Y	2					12
03	620 #	520	-0-	-100	-0-	517	2	3	9	Y	3					15
04	570 #	498	-0-	-72	-0-	498	2			Y	-0-					15
05	589 #	498	-0-	-91	-0-	498	2			Y	-0-					15
06	540 #	494	-0-	-46	-0-	494	2			Y	-0-					15
07	527 #	486	-0-	-41	-0-	486	2			Y	-0-					15
08	527 #	412	-0-	-115	-0-	412	2			Y	-0-					15
09	510 #	393	-0-	-117	-0-	393	2			Y	-0-					15
10	474 R	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					15
11	450 #	437	-0-	-13	-0-	435	2	2	9	Y	2					17
12	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 5,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

DAVIS "B" WELL #: 7616 RRCID -> 223238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3412 - 3426

01	217 #	198	-0-	-19	-0-	190	2	8	9	Y	7					10
02	196 #	166	-0-	-30	-0-	164	2	2	9	Y	2					12
03	217 #	182	-0-	-35	-0-	179	2	3	9	Y	3					15
04	210 #	173	-0-	-37	-0-	173	2			Y	-0-					15
05	217 #	174	-0-	-43	-0-	173	2	1	9	Y	1					16
06	180 #	171	-0-	-9	-0-	171	2			Y	-0-					16
07	186 #	168	-0-	-18	-0-	168	2			Y	-0-					16
08	186 #	142	-0-	-44	-0-	142	2			Y	-0-					16
09	180 #	136	-0-	-44	-0-	136	2			Y	-0-					16
10	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					16
11	153 R	153	-0-	-0-	-0-	151	2	2	9	Y	2					18
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 1,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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
01	279 #	240	-0-	-39	-0-	232	2	8	9	Y	7					10
02	252 #	203	-0-	-49	-0-	201	2	2	9	Y	2					12
03	279 #	222	-0-	-57	-0-	219	2	3	9	Y	3					15
04	240 #	211	-0-	-29	-0-	211	2			Y	-0-					15
05	248 #	212	-0-	-36	-0-	211	2	1	9	Y	1					16
06	240 #	209	-0-	-31	-0-	209	2			Y	-0-					16
07	217 #	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					16
08	217 #	174	-0-	-43	-0-	174	2			Y	-0-					16
09	210 #	166	-0-	-44	-0-	166	2			Y	-0-					16
10	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					16
11	186 R	186	-0-	-0-	-0-	184	2	2	9	Y	2					18
12	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 2,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

DAVIS WELL #: 5013 RRCID -> 225249 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3416 - 3431

01	2139 #	2028	-0-	-111	-0-	2028	2			Y	-0-					-0-
02	1960 #	1778	-0-	-182	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
03	2170 #	96	-0-	-2074	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
04	2010 #	1837	-0-	-173	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
05	2077 #	1871	-0-	-206	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
06	1950 #	1783	-0-	-167	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
07	1984 #	1832	-0-	-152	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
08	1891 #	1809	-0-	-82	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
09	1830 #	1735	-0-	-95	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-
10	1860 #	1770	-0-	-90	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
11	1770 #	1665	-0-	-105	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
12	1829 #	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 5018 RRCID -> 225885 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3420 - 3440

01	2325 #	2187	-0-	-138	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
02	2128 #	1917	-0-	-211	-0-	1917	2			Y	-0-					-0-
03	2356 #	103	-0-	-2253	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
04	2160 #	1981	-0-	-179	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
05	2232 #	2018	-0-	-214	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-
06	2130 #	1923	-0-	-207	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
07	2108 #	1975	-0-	-133	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
08	2046 #	1951	-0-	-95	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
09	1980 #	1871	-0-	-109	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
10	2015 #	1908	-0-	-107	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
11	1920 #	1795	-0-	-125	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
12	1984 #	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDHAM, WEST (3400) //CONT.// 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS "B" WELL #: 7521 RRCID -> 229373 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3409 - 4766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "B" WELL #: 7625 RRCID -> 232483 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3418 - 3434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651 #	579	-0-	-72	-0-	571	2	8	9	Y	7			10
02	588 #	495	-0-	-93	-0-	493	2	2	9	Y	2			12
03	651 #	540	-0-	-111	-0-	537	2	3	9	Y	3			15
04	DLQ G-10	517	-0-	517	517	517	2			Y	-0-			15
05	DLQ G-10	517	-0-	517	1034	517	2			Y	-0-			15
06	DLQ G-10	513	-0-	513	1547	513	2			Y	-0-			15
07	2052 R	505	-0-	-1547	-0-	505	2			Y	-0-			15
08	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-			15
09	510 #	407	-0-	-103	-0-	407	2			Y	-0-			15
10	492 R	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-			15
11	454 R	454	-0-	-0-	-0-	452	2	2	9	Y	2			17
12	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			17

TOTAL GAS PROD: 5,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

DAVIS "B" WELL #: 7624 RRCID -> 232490 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3406 - 3418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961 #	853	-0-	-108	-0-	845	2	8	9	Y	7			10
02	868 #	732	-0-	-136	-0-	730	2	2	9	Y	2			12
03	961 #	799	-0-	-162	-0-	796	2	3	9	Y	3			15
04	DLQ G-10	767	-0-	767	767	767	2			Y	-0-			15
05	DLQ G-10	768	-0-	768	1535	767	2	1	9	Y	1			16
06	DLQ G-10	759	-0-	759	2294	759	2			Y	-0-			16
07	3041 R	747	-0-	-2294	-0-	747	2			Y	-0-			16
08	633 R	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-			16
09	780 #	604	-0-	-176	-0-	604	2			Y	-0-			16
10	729 R	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-			16
11	671 R	671	-0-	-0-	-0-	669	2	2	9	Y	2			18
12	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT			18

TOTAL GAS PROD: 8,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WINDHAM, WEST (3400) //CONT.// 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS WELL #: 5020 RRCID -> 239995 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 3556 PERF. 3430 - 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
01	1395	#	1322	-0-	-73	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
02	1260	#	1160	-0-	-100	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
03	1395	#	63	-0-	-1332	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1198	-0-	1198	1198	1198	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1221	-0-	1221	2419	1221	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1163	-0-	1163	3582	1163	2			Y	-0-					-0-
07	3500		1194	-0-	-2306	1276	1194	2			Y	-0-					-0-
08	2456	R	1180	-0-	-1276	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
09	1200	#	1131	-0-	-69	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
10	1209	#	1154	-0-	-55	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
11	1140	#	1085	-0-	-55	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
12	1178	#	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2768	R	743	-0-	-2025	-0-	726	2	17	9	Y	15	50	1			19
02	672	#	658	-0-	-14	-0-	646	2	12	9	Y	11					30
03	744	#	742	-0-	-2	-0-	723	2	19	9	Y	17					47
04	720	#	699	-0-	-21	-0-	684	2	15	9	Y	14					61
05	1448	R	1448	-0-	-0-	-0-	1430	2	18	9	Y	16					77
06	1255	R	1255	-0-	-0-	-0-	1248	2	7	9	Y	6					83
07	1029	R	1029	-0-	-0-	-0-	1021	2	8	9	Y	7					90
08	781	R	781	-0-	-0-	-0-	775	2	6	9	Y	5	78	1			17
09	690	#	322	-0-	-368	-0-	315	2	7	9	Y	6					23
10	930	#	303	-0-	-627	-0-	296	2	7	9	Y	6					29
11	900	#	282	-0-	-618	-0-	275	2	7	9	Y	6					35
12	930	#	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 8,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
HENNESSEY, SARAH C. WELL #: 2 RRCID -> 018555 COMPL. DATE 06/23/1953 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3413 - 3421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
09	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	92	2	9	9	N	8					95
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	66	2	20	9	N	18					113
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	100	2	43	9	N	39	140	1			12
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	62	2	17	9	N	15					27
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	60	2	14	9	N	13					40
06	150	N	104	-0-	-46	-0-	96	2	8	9	N	7					47
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	88	2	17	9	N	15					62
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	73	2	20	9	N	18					80
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	88	2	22	9	N	20					100
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	70	2	2	9	N	2					102
11	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-					102
12	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 1,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

WINSTON (STRAWN 2340) 98118 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
WINSTON, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 080815 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2330 - 2355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	403	N	20	-0-	-383	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	434	N	10	-0-	-424	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	1055	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ITX CORPORATION 427179
DUNLAP, J G WELL #: 4 RRCID -> 202676 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 2216 - 2222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					162
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	52	3	6	9	N	5					167
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	223	3	6	9	N	5					172
04	330	N	304	-0-	-26	-0-	300	3	4	9	N	4					176
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					176
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					176
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	151	3	8	9	N	7	161	1			22
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					22
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					22
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					22
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 2,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

WINSTON (STRAWN 2340) //CONT.// 98118 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 212976 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2218 - 2222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	18	1	799	3	Y	-0-			12
02	756 N	597	-0-	-159	-0-	13	1	584	3	Y	-0-			12
03	837 N	529	-0-	-308	-0-	12	1	517	3	Y	-0-			12
04	780 N	618	-0-	-162	-0-	14	1	604	3	Y	-0-			12
05	651 N	584	-0-	-67	-0-	13	1	571	3	Y	-0-			12
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	13	1	569	3	Y	-0-			12
07	651 N	648	-0-	-3	-0-	14	1	634	3	Y	-0-			12
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	13	1	603	3	Y	-0-			12
09	570 N	526	-0-	-44	-0-	12	1	514	3	Y	-0-			12
10	651 N	584	-0-	-67	-0-	12	1	572	3	Y	-0-			12
11	600 N	575	-0-	-25	-0-	12	1	563	3	Y	-0-			12
*12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	2	1	569	3	Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 7,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLF CAMP (SWASTIKA) 98372 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: THROCKMORTON
PARAGON OIL & GAS, LLC 639006
CULVER D-872 WELL #: 1 RRCID -> 219665 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 1387 PERF. 1339 - 1342

01	1550 X	220	-0-	-1330	-0-	220	2			N	-0-			-0-
02	756 X	50	-0-	-706	-0-	50	2			N	-0-			-0-
03	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
04	810 X	172	-0-	-638	-0-	172	2			N	-0-			-0-
05	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-			-0-
06	210 X	75	-0-	-135	-0-	75	2			N	-0-			-0-
07	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-			-0-
08	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-			-0-
09	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-			-0-
10	1798 X	1449	-0-	-349	-0-	1449	2			N	-0-			-0-
11	1740 X	1484	-0-	-256	-0-	1484	2			N	-0-			-0-
12	1798 X	1300	-0-	-498	-0-	1300	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	1054 #	564	-0-	-490	-0-	556	2	8	9	N	7					111
02	924 #	447	-0-	-477	-0-	408	2	39	9	N	35					146
03	899 #	849	-0-	-50	-0-	813	2	36	9	N	33					179
04	974 R	974	-0-	-0-	-0-	943	2	31	9	N	28	168	1			39
05	929 R	929	-0-	-0-	-0-	906	2	23	9	N	21					60
06	810 #	525	-0-	-285	-0-	473	2	52	9	N	47					107
07	992 #	710	-0-	-282	-0-	693	2	17	9	N	15					122
08	992 #	840	-0-	-152	-0-	830	2	10	9	N	9					131
09	960 R	960	-0-	-0-	-0-	950	2	10	9	N	9					140
10	930 #	916	-0-	-14	-0-	894	2	22	9	N	20					160
11	810 #	498	-0-	-312	-0-	478	2	20	9	N	18					178
12	992 #	861	-0-	-131	-0-	854	2	7	9	N	6					184

TOTAL GAS PROD: 9,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

WOODS (CONGLOMERATE) //CONT.// 98615 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
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
01	806	#	550	-0-	-256	-0-	550	2			N	-0-					-0-
02	588	N	550	-0-	-38	-0-	550	2			N	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	684	2	119	9	N	108	108	1			-0-
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
10	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-					-0-
11	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	2			N	-0-					-0-
12	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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
01	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	1171	2	29	9	N	26					90
02	1120	N	1014	-0-	-106	-0-	1002	2	12	9	N	11					101
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1278	2	24	9	N	22					123
04	1170	N	1103	-0-	-67	-0-	1095	2	8	9	N	7					130
05	1116	N	584	-0-	-532	-0-	584	2			N	-0-					130
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1356	2	10	9	N	9					139
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1174	2	24	9	N	22					161
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					161
09	1380	N	874	-0-	-506	-0-	874	2			N	-0-					161
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					161
11	1170	N	997	-0-	-173	-0-	982	2	15	9	N	14					175
*12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1268	2	14	9	N	13					188

TOTAL GAS PROD: 13,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

WORLEY (STRAWN) 98810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
SOSEBEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 097751 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 2155 - 2165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-ATKINS (STRAWN) 98830 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
BRAY, DONALD 089921
BRAY WELL #: 1 RRCID -> 110698 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 1801 PERF. 1530 - 1587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, ROBERT ELDON 531762
MASON WELL #: 1 RRCID -> 112536 COMPL. DATE 07/28/1984 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1556 - 1567

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC 568561
FULFER, MRS. W.T. ETAL GAS UNIT1 WELL #: 1 RRCID -> 018568 COMPL. DATE 06/25/1958 TOTAL DEPTH 3355 PERF. N/A

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2014 - PLUGGED 01/28/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 018596 COMPL. DATE 10/03/1929 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3173 - 3265

01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-			-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-			-0-
03	434 N	332	-0-	-102	-0-	332	3	N	-0-			-0-
04	390 N	344	-0-	-46	-0-	344	3	N	-0-			-0-
05	372 N	294	-0-	-78	-0-	294	3	N	-0-			-0-
06	330 N	284	-0-	-46	-0-	284	3	N	-0-			-0-
07	341 N	298	-0-	-43	-0-	298	3	N	-0-			-0-
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-			-0-
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-			-0-
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3	N	-0-			-0-
11	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	3	N	-0-			-0-
12	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
CARY, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 018597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3250 - 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
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1068	-0-	-544	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1030	-0-	-140	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	997	-0-	-23	-0-	997	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	992	-0-	-28	-0-	992	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1016	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	597	-0-	-457	-0-	597	3			N	-0-					-0-
04	690	N	450	-0-	-240	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	527	N	430	-0-	-97	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	570	N	287	-0-	-283	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	465	N	366	-0-	-99	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	372	N	240	-0-	-132	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	360	N	205	-0-	-155	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-
11	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	3			N	-0-					-0-
12	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
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
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	3		N	-0-			-0-
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3		N	-0-			-0-
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3		N	-0-			-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3		N	-0-			-0-
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	3		N	-0-			-0-
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORING, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 018606 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3159 - 3249

01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
03	744 N	420	-0-	-324	-0-	420	3		N	-0-			-0-
04	570 N	414	-0-	-156	-0-	414	3		N	-0-			-0-
05	465 N	369	-0-	-96	-0-	369	3		N	-0-			-0-
06	420 N	311	-0-	-109	-0-	311	3		N	-0-			-0-
07	434 N	308	-0-	-126	-0-	308	3		N	-0-			-0-
08	372 N	305	-0-	-67	-0-	305	3		N	-0-			-0-
09	300 N	270	-0-	-30	-0-	270	3		N	-0-			-0-
10	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	3		N	-0-			-0-
11	300 N	266	-0-	-34	-0-	266	3		N	-0-			-0-
12	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORING, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 018607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3300 - 3319

01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
04	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	3		N	-0-			-0-
05	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3		N	-0-			-0-
06	330 N	302	-0-	-28	-0-	302	3		N	-0-			-0-
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
10	403 N	332	-0-	-71	-0-	332	3		N	-0-			-0-
11	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	3		N	-0-			-0-
12	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
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
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03	930	N	625	-0-	-305	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	660	N	586	-0-	-74	-0-	586	3			N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
06	600	N	562	-0-	-38	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	3			N	-0-					-0-
08	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	3			N	-0-					-0-
09	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	3			N	-0-					-0-
10	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					-0-
11	570	N	525	-0-	-45	-0-	525	3			N	-0-					-0-
12	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	682	N	369	-0-	-313	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	630	N	276	-0-	-354	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	496	N	273	-0-	-223	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	360	N	218	-0-	-142	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
WYLIE, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 018612 COMPL. DATE 04/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3183 - 3225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3		N	-0-			-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
04	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	3		N	-0-			-0-
05	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3		N	-0-			-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
11	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	3		N	-0-			-0-
12	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULFER, W.T. MRS. ETAL GAS UNIT2 WELL #: 9P RRCID -> 095414 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3170 - 3204

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2014 - PLUGGED 01/02/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, J. E. "D" WELL #: 2 RRCID -> 174674 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3150 - 3202

01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
03	341 N	230	-0-	-111	-0-	230	3		N	-0-			-0-
04	270 N	235	-0-	-35	-0-	235	3		N	-0-			-0-
05	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3		N	-0-			-0-
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3		N	-0-			-0-
07	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3		N	-0-			-0-
08	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3		N	-0-			-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	3		N	-0-			-0-
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS, JAY 569255
BOYLE, H. M. WELL #: 1 RRCID -> 032805 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

01	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2		N	-0-			-0-
02	308 N	280	-0-	-28	-0-	280	2		N	-0-			-0-
03	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2		N	-0-			-0-
04	330 N	312	-0-	-18	-0-	312	2		N	-0-			-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
08	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	2		N	-0-			-0-
09	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	2		N	-0-			-0-
10	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	2		N	-0-			-0-
11	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	2		N	-0-			-0-
*12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MINGUS OIL & GAS 569683
PETTUS, M. ALMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018618 COMPL. DATE 07/08/1960 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3184 - 3206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, M. ALMA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 018619 COMPL. DATE 07/30/1960 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3220 - 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
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03	589	N	303	-0-	-286	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #: 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
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	434	N	93	-0-	-341	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
DORRIS WELL #: 2 RRCID -> 173173 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 3168 - 3227

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYLIE, H. T. WELL #: 2 RRCID -> 173569 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3204 - 3228

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
RODESSA OPERATING COMPANY //CONT.// 723592
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 085233 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3261 - 3327

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART CONTRACT SERVICES 820789
CARR-GORDON WELL #: 1 RRCID -> 165720 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3223 - 3240

01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1314	2	22	9	N	20					160
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1471	2	22	9	N	20					180
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1768	2	6	9	N	5					185
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					185
05	930	N	637	-0-	-293	-0-	631	2	6	9	N	5					190
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1352	2	6	9	N	5					195
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					195
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-	176	1			19
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	640	2	22	9	N	20					39
10	930	N	597	-0-	-333	-0-	575	2	22	9	N	20					59
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1130	2	22	9	N	20					79
*12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1122	2	22	9	N	20					99

TOTAL GAS PROD: 13,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC 862620
ALEXANDER, A. V. WELL #: 1 RRCID -> 018560 COMPL. DATE 02/06/1960 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3263 - 3298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	224	1	249	2	N	-0-			-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	148	1	155	2	N	-0-			-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	143	1	163	2	N	-0-			-0-
04	450	N	274	-0-	-176	-0-	144	1	130	2	N	-0-			-0-
05	341	N	210	-0-	-131	-0-	131	1	79	2	N	-0-			-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	92	1	106	2	N	-0-			-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	66	1	122	2	N	-0-			-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	65	1	112	2	N	-0-			-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	60	1	100	2	N	-0-			-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	69	1	112	2	N	-0-			-0-
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	57	1	100	2	N	-0-			-0-
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	58	1	120	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 018562 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3181 - 3257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	196	1	218	2	N	-0-			-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	184	1	194	2	N	-0-			-0-
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	180	1	206	2	N	-0-			-0-
04	390	N	350	-0-	-40	-0-	183	1	167	2	N	-0-			-0-
05	434	N	390	-0-	-44	-0-	243	1	147	2	N	-0-			-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	158	1	184	2	N	-0-			-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	71	1	130	2	N	-0-			-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	136	1	236	2	N	-0-			-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	136	1	225	2	N	-0-			-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	141	1	231	2	N	-0-			-0-
11	360	N	333	-0-	-27	-0-	122	1	211	2	N	-0-			-0-
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	131	1	270	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNISON, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 018563 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3125 - 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
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	62	1	70	2	N	-0-			-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	74	1	79	2	N	-0-			-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	55	1	62	2	N	-0-			-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	57	1	51	2	N	-0-			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	294	1	511	2	N	-0-			-0-
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	235	1	390	2	N	-0-			-0-
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	175	1	286	2	N	-0-			-0-
11	750	N	451	-0-	-299	-0-	165	1	286	2	N	-0-			-0-
12	651	N	420	-0-	-231	-0-	137	1	283	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
EVANS, J. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018564 COMPL. DATE 04/01/1960 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 3138 - 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
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	426	1	475	2	N	-0-			-0-
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	387	1	408	2	N	-0-			-0-
03	899 N	858	-0-	-41	-0-	400	1	458	2	N	-0-			-0-
04	870 N	722	-0-	-148	-0-	378	1	344	2	N	-0-			-0-
05	868 N	800	-0-	-68	-0-	498	1	302	2	N	-0-			-0-
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	311	1	362	2	N	-0-			-0-
07	1178 N	361	-0-	-817	-0-	128	1	233	2	N	-0-			-0-
08	1178 N	711	-0-	-467	-0-	260	1	451	2	N	-0-			-0-
09	1080 N	690	-0-	-390	-0-	259	1	431	2	N	-0-			-0-
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	290	1	475	2	N	-0-			-0-
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	315	1	547	2	N	-0-			-0-
*12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	324	1	669	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULFER, W. T. WELL #: 5 RRCID -> 018571 COMPL. DATE 05/25/1960 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	156	1	173	2	N	-0-			-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	148	1	155	2	N	-0-			-0-
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	48	1	54	2	N	-0-			-0-
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	169	1	154	2	N	-0-			-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	232	1	141	2	N	-0-			-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	151	1	176	2	N	-0-			-0-
07	310 N	174	-0-	-136	-0-	62	1	112	2	N	-0-			-0-
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	132	1	230	2	N	-0-			-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	133	1	220	2	N	-0-			-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	129	1	212	2	N	-0-			-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	114	1	199	2	N	-0-			-0-
*12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	108	1	222	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRGIL GORDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018572 COMPL. DATE 05/23/1960 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3231 - 3346

01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	346	1	385	2	N	-0-			-0-
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	332	1	350	2	N	-0-			-0-
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	339	1	388	2	N	-0-			-0-
04	720 N	708	-0-	-12	-0-	371	1	337	2	N	-0-			-0-
05	744 N	740	-0-	-4	-0-	461	1	279	2	N	-0-			-0-
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	328	1	380	2	N	-0-			-0-
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	263	1	480	2	N	-0-			-0-
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	279	1	484	2	N	-0-			-0-
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	268	1	446	2	N	-0-			-0-
10	744 N	704	-0-	-40	-0-	267	1	437	2	N	-0-			-0-
11	750 N	725	-0-	-25	-0-	265	1	460	2	N	-0-			-0-
12	744 N	739	-0-	-5	-0-	241	1	498	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
JACOBS, I. N. WELL #: 1 RRCID -> 018574 COMPL. DATE 04/11/1960 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3132 - 3172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	102	1	114	2	N	-0-					-0-
02	196	N	177	-0-	-19	-0-	86	1	91	2	N	-0-					-0-
03	341	N	183	-0-	-158	-0-	85	1	98	2	N	-0-					-0-
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	93	1	84	2	N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	111	1	67	2	N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	74	1	87	2	N	-0-					-0-
07	620	N	164	-0-	-456	-0-	58	1	106	2	N	-0-					-0-
08	620	N	168	-0-	-452	-0-	61	1	107	2	N	-0-					-0-
09	570	N	159	-0-	-411	-0-	60	1	99	2	N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	59	1	96	2	N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	55	1	95	2	N	-0-					-0-
12	155	N	105	-0-	-50	-0-	34	1	71	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 018576 COMPL. DATE 03/11/1960 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3216 - 3257

01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	277	1	308	2	N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	257	1	271	2	N	-0-					-0-
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	272	1	312	2	N	-0-					-0-
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	849	1	770	2	N	-0-					-0-
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1163	1	704	2	N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	164	1	190	2	N	-0-					-0-
07	775	N	517	-0-	-258	-0-	183	1	334	2	N	-0-					-0-
08	527	N	518	-0-	-9	-0-	189	1	329	2	N	-0-					-0-
09	720	N	548	-0-	-172	-0-	206	1	342	2	N	-0-					-0-
10	527	N	469	-0-	-58	-0-	178	1	291	2	N	-0-					-0-
11	510	N	463	-0-	-47	-0-	169	1	294	2	N	-0-					-0-
12	558	N	374	-0-	-184	-0-	122	1	252	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 018579 COMPL. DATE 05/26/1960 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3200 - 3258

01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	184	1	205	2	N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	274	1	289	2	N	-0-					-0-
03	620	N	581	-0-	-39	-0-	271	1	310	2	N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	260	1	237	2	N	-0-					-0-
05	620	N	503	-0-	-117	-0-	313	1	190	2	N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	205	1	239	2	N	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	249	1	454	2	N	-0-					-0-
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	351	1	610	2	N	-0-					-0-
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	369	1	613	2	N	-0-					-0-
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	354	1	579	2	N	-0-					-0-
11	930	N	862	-0-	-68	-0-	315	1	547	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	601	-0-	-422	-0-	196	1	405	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
MORING, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 018580 COMPL. DATE 06/01/1960 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3224 - 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
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	219	1	244	2	N	-0-			-0-
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	242	1	256	2	N	-0-			-0-
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	246	1	281	2	N	-0-			-0-
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	271	1	246	2	N	-0-			-0-
05	558 N	437	-0-	-121	-0-	272	1	165	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
08	527 N	64	-0-	-463	-0-	23	1	41	2	N	-0-			-0-
09	510 N	131	-0-	-379	-0-	49	1	82	2	N	-0-			-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	54	1	87	2	N	-0-			-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	41	1	72	2	N	-0-			-0-
12	124 N	39	-0-	-85	-0-	13	1	26	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORING, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 018581 COMPL. DATE 03/30/1960 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3142 - 3193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	326 N	326	-0-	-0-	-0-	154	1	172	2	N	-0-			-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	149	1	157	2	N	-0-			-0-
03	434 N	239	-0-	-195	-0-	111	1	128	2	N	-0-			-0-
04	330 N	223	-0-	-107	-0-	117	1	106	2	N	-0-			-0-
05	341 N	247	-0-	-94	-0-	154	1	93	2	N	-0-			-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	94	1	109	2	N	-0-			-0-
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	87	1	158	2	N	-0-			-0-
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	90	1	155	2	N	-0-			-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	90	1	150	2	N	-0-			-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	110	1	180	2	N	-0-			-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	111	1	192	2	N	-0-			-0-
*12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	89	1	184	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARTEN, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 018582 COMPL. DATE 04/05/1960 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3241 - 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
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	237	1	263	2	N	-0-			-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	198	1	208	2	N	-0-			-0-
03	496 N	460	-0-	-36	-0-	215	1	245	2	N	-0-			-0-
04	480 N	447	-0-	-33	-0-	234	1	213	2	N	-0-			-0-
05	465 N	365	-0-	-100	-0-	227	1	138	2	N	-0-			-0-
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	209	1	242	2	N	-0-			-0-
07	868 N	163	-0-	-705	-0-	58	1	105	2	N	-0-			-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
09	840 N	213	-0-	-627	-0-	80	1	133	2	N	-0-			-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	119	1	195	2	N	-0-			-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	96	1	167	2	N	-0-			-0-
*12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	80	1	164	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	406	1	452	2	N	-0-			-0-
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	384	1	405	2	N	-0-			-0-
03	868	N	845	-0-	-23	-0-	394	1	451	2	N	-0-			-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	441	1	400	2	N	-0-			-0-
05	868	N	502	-0-	-366	-0-	313	1	189	2	N	-0-			-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	394	1	458	2	N	-0-			-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	211	1	386	2	N	-0-			-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	201	1	348	2	N	-0-			-0-
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	266	1	441	2	N	-0-			-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	339	1	555	2	N	-0-			-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	292	1	507	2	N	-0-			-0-
*12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	289	1	598	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYLIE, A. K., HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 018590 COMPL. DATE 06/15/1960 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 3119 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	72	1	81	2	N	-0-			-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	230	1	242	2	N	-0-			-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	235	1	269	2	N	-0-			-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	258	1	235	2	N	-0-			-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	333	1	202	2	N	-0-			-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	237	1	276	2	N	-0-			-0-
07	1054	N	532	-0-	-522	-0-	188	1	344	2	N	-0-			-0-
08	992	N	555	-0-	-437	-0-	203	1	352	2	N	-0-			-0-
09	990	N	540	-0-	-450	-0-	203	1	337	2	N	-0-			-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	203	1	332	2	N	-0-			-0-
11	540	N	515	-0-	-25	-0-	188	1	327	2	N	-0-			-0-
12	558	N	527	-0-	-31	-0-	172	1	355	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYLIE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 018591 COMPL. DATE 06/29/1960 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3228 - 3264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	140	1	155	2	N	-0-			-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	119	1	125	2	N	-0-			-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	115	1	132	2	N	-0-			-0-
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	138	1	126	2	N	-0-			-0-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	172	1	104	2	N	-0-			-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	121	1	140	2	N	-0-			-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	29	1	54	2	N	-0-			-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	97	1	169	2	N	-0-			-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	97	1	160	2	N	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	270	N	239	-0-	-31	-0-	87	1	152	2	N	-0-			-0-
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	90	1	186	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
YOUNG, I. W. WELL #: 1 RRCID -> 018592 COMPL. DATE 06/15/1960 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3197 - 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
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	534	1	595	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1010	-0-	-558	-0-	492	1	518	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	898	-0-	-559	-0-	419	1	479	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1006	-0-	-74	-0-	527	1	479	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	627	1	380	2	N	-0-					-0-
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	452	1	526	2	N	-0-					-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	339	1	619	2	N	-0-					-0-
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	352	1	611	2	N	-0-					-0-
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	342	1	568	2	N	-0-					-0-
10	961	N	911	-0-	-50	-0-	346	1	565	2	N	-0-					-0-
11	930	N	755	-0-	-175	-0-	276	1	479	2	N	-0-					-0-
12	930	N	817	-0-	-113	-0-	266	1	551	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARY,W.B. WELL #: 1 RRCID -> 018593 COMPL. DATE 11/06/1960 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3224 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	163	1	182	2	N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	158	1	167	2	N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	161	1	185	2	N	-0-					-0-
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	165	1	149	2	N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	260	1	157	2	N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	155	1	181	2	N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, MRS. MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 018594 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3175 - 3189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	463	N	463	-0-	-0-	-0-	219	1	244	2	N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	187	1	198	2	N	-0-					-0-
03	651	N	479	-0-	-172	-0-	223	1	256	2	N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	267	1	243	2	N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	330	1	199	2	N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	230	1	267	2	N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	158	1	290	2	N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	182	1	317	2	N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	170	1	281	2	N	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	179	1	293	2	N	-0-					-0-
11	480	N	430	-0-	-50	-0-	157	1	273	2	N	-0-					-0-
*12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	159	1	330	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
DILLINGHAM-FULFER WELL #: 1 RRCID -> 018613 COMPL. DATE 05/04/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3138 - 3155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	91	1	102	2	N	-0-			-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	88	1	93	2	N	-0-			-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	92	1	106	2	N	-0-			-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	115	1	104	2	N	-0-			-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	126	1	76	2	N	-0-			-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	87	1	102	2	N	-0-			-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	77	1	142	2	N	-0-			-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	79	1	138	2	N	-0-			-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	79	1	130	2	N	-0-			-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	82	1	135	2	N	-0-			-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	77	1	133	2	N	-0-			-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	71	1	146	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
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
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	158	1	175	2	N	-0-			-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	122	1	128	2	N	-0-			-0-
03	403	N	295	-0-	-108	-0-	138	1	157	2	N	-0-			-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	212	1	193	2	N	-0-			-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	272	1	165	2	N	-0-			-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	186	1	216	2	N	-0-			-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	99	1	180	2	N	-0-			-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	159	1	276	2	N	-0-			-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	155	1	257	2	N	-0-			-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	157	1	256	2	N	-0-			-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
12	434	N	423	-0-	-11	-0-	138	1	285	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	293	1	326	2	N	-0-			-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	275	1	289	2	N	-0-			-0-
03	651	N	535	-0-	-116	-0-	249	1	286	2	N	-0-			-0-
04	600	N	530	-0-	-70	-0-	278	1	252	2	N	-0-			-0-
05	620	N	404	-0-	-216	-0-	252	1	152	2	N	-0-			-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	289	1	335	2	N	-0-			-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	229	1	420	2	N	-0-			-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	249	1	431	2	N	-0-			-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	236	1	391	2	N	-0-			-0-
10	651	N	621	-0-	-30	-0-	236	1	385	2	N	-0-			-0-
11	660	N	593	-0-	-67	-0-	216	1	377	2	N	-0-			-0-
12	651	N	584	-0-	-67	-0-	190	1	394	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	120	1	134	2	N	-0-			-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	115	1	122	2	N	-0-			-0-
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	112	1	128	2	N	-0-			-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	124	1	113	2	N	-0-			-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	159	1	97	2	N	-0-			-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	115	1	134	2	N	-0-			-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORING, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 042881 COMPL. DATE 08/20/1967 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3194 - 3212

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPES, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088175 COMPL. DATE 06/13/1980 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3452 - 3468

01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	36	1	41	2	N	-0-			-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	70	1	74	2	N	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	15	1	18	2	N	-0-			-0-
04	60 N	15	-0-	-45	-0-	8	1	7	2	N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
MAULDIN, C.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090733 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 4483 PERF. 3291 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	657	N	657	-0-	-0-	-0-	311	1	346	2	N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	301	1	317	2	N	-0-					-0-
03	806	N	658	-0-	-148	-0-	307	1	351	2	N	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	392	1	355	2	N	-0-					-0-
05	682	N	523	-0-	-159	-0-	326	1	197	2	N	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	333	1	386	2	N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	192	1	350	2	N	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	245	1	424	2	N	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	233	1	386	2	N	-0-					-0-
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	230	1	376	2	N	-0-					-0-
11	660	N	576	-0-	-84	-0-	210	1	366	2	N	-0-					-0-
*12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	214	1	442	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYLIE, A.K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091258 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3149 - 3197

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 093053 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3241 - 3289

01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	588	1	654	2	N	-0-					-0-
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	573	1	605	2	N	-0-					-0-
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	583	1	668	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1091	-0-	-109	-0-	572	1	519	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	798	-0-	-504	-0-	497	1	301	2	N	-0-					-0-
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	350	1	407	2	N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
ALEXANDER, A.V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 093403 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3244 - 3282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	685	N	685	-0-	-0-	-0-	324	1	361	2	N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	153	1	161	2	N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	145	1	165	2	N	-0-					-0-
04	660	N	285	-0-	-375	-0-	149	1	136	2	N	-0-					-0-
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	198	1	120	2	N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	136	1	159	2	N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	95	1	173	2	N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	98	1	171	2	N	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	97	1	161	2	N	-0-					-0-
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	101	1	164	2	N	-0-					-0-
11	270	N	235	-0-	-35	-0-	86	1	149	2	N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	91	1	188	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP, H.J GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 093536 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3261 - 3402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	481	N	481	-0-	-0-	-0-	228	1	253	2	N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	215	1	227	2	N	-0-					-0-
03	558	N	479	-0-	-79	-0-	223	1	256	2	N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	258	1	235	2	N	-0-					-0-
05	496	N	19	-0-	-477	-0-	12	1	7	2	N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	191	1	222	2	N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	190	1	348	2	N	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	161	1	280	2	N	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	155	1	258	2	N	-0-					-0-
10	527	N	479	-0-	-48	-0-	182	1	297	2	N	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	172	1	298	2	N	-0-					-0-
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	144	1	298	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULFER, MRS. W.T. ETAL GAS UNIT1 WELL #: 6 RRCID -> 093664 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3176 - 3221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	492	N	492	-0-	-0-	-0-	233	1	259	2	N	-0-					-0-
02	392	N	264	-0-	-128	-0-	129	1	135	2	N	-0-					-0-
03	496	N	258	-0-	-238	-0-	120	1	138	2	N	-0-					-0-
04	480	N	256	-0-	-224	-0-	134	1	122	2	N	-0-					-0-
05	279	N	237	-0-	-42	-0-	148	1	89	2	N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	92	1	106	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	166	-0-	-1260	-0-	59	1	107	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	210	-0-	-1216	-0-	77	1	133	2	N	-0-					-0-
09	360	N	168	-0-	-192	-0-	63	1	105	2	N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	68	-0-	-118	-0-	22	1	46	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-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	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARTEN, L.F. WELL #: 2P RRCID -> 094208 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3461 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL,C.C. WELL #: 5P RRCID -> 094299 COMPL. DATE 07/10/1981 TOTAL DEPTH 3459 PERF. 3255 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	581	N	581	-0-	-0-	-0-	275	1	306	2	N	-0-					-0-
02	644	N	547	-0-	-97	-0-	266	1	281	2	N	-0-					-0-
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	270	1	309	2	N	-0-					-0-
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	290	1	264	2	N	-0-					-0-
05	620	N	365	-0-	-255	-0-	227	1	138	2	N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	294	1	342	2	N	-0-					-0-
07	744	N	658	-0-	-86	-0-	233	1	425	2	N	-0-					-0-
08	744	N	628	-0-	-116	-0-	230	1	398	2	N	-0-					-0-
09	720	N	554	-0-	-166	-0-	208	1	346	2	N	-0-					-0-
10	651	N	588	-0-	-63	-0-	223	1	365	2	N	-0-					-0-
11	600	N	526	-0-	-74	-0-	192	1	334	2	N	-0-					-0-
12	558	N	531	-0-	-27	-0-	173	1	358	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
GORDON, VIRGIL GAS UNIT WELL #: 2P RRCID -> 094690 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3169 - 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
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	820	1	912	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1330	-0-	-322	-0-	647	1	683	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	922	-0-	-814	-0-	430	1	492	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1146	-0-	-534	-0-	601	1	545	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1179	-0-	-309	-0-	734	1	445	2	N	-0-					-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	506	1	587	2	N	-0-					-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	392	1	716	2	N	-0-					-0-
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	455	1	790	2	N	-0-					-0-
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	466	1	773	2	N	-0-					-0-
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	489	1	799	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	430	1	748	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1120	-0-	-151	-0-	365	1	755	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT WELL #: 2P RRCID -> 094691 COMPL. DATE 05/08/1981 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3192 - 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
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	237	1	263	2	N	-0-					-0-
02	616	N	469	-0-	-147	-0-	228	1	241	2	N	-0-					-0-
03	496	N	351	-0-	-145	-0-	164	1	187	2	N	-0-					-0-
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	245	1	223	2	N	-0-					-0-
05	527	N	384	-0-	-143	-0-	239	1	145	2	N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	305	1	355	2	N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	151	1	277	2	N	-0-					-0-
08	434	N	347	-0-	-87	-0-	127	1	220	2	N	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	150	1	248	2	N	-0-					-0-
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	379	1	619	2	N	-0-					-0-
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	376	1	655	2	N	-0-					-0-
*12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	244	1	505	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELBY,D.A.GAS UNIT WELL #: 2P RRCID -> 096048 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3227 - 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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
FULBRIGHT,W.C. GAS UNIT WELL #: 3P RRCID -> 096462 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3244 - 3337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	225	1	250	2	N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	205	1	216	2	N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	223	1	255	2	N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	244	1	221	2	N	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	301	1	182	2	N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	201	1	233	2	N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	164	1	300	2	N	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	165	1	287	2	N	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	144	1	238	2	N	-0-					-0-
10	465	N	451	-0-	-14	-0-	171	1	280	2	N	-0-					-0-
11	450	N	370	-0-	-80	-0-	135	1	235	2	N	-0-					-0-
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	137	1	284	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	113	1	126	2	N	-0-					-0-
02	308	N	178	-0-	-130	-0-	87	1	91	2	N	-0-					-0-
03	341	N	149	-0-	-192	-0-	69	1	80	2	N	-0-					-0-
04	240	N	16	-0-	-224	-0-	8	1	8	2	N	-0-					-0-
05	186	N	58	-0-	-128	-0-	36	1	22	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	2	-0-	-494	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	32	1	55	2	N	-0-					-0-
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	58	1	120	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, J.B. GAS UNIT WELL #: 3P RRCID -> 098137 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3266 - 3329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	150	1	166	2	N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	139	1	147	2	N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	134	1	153	2	N	-0-					-0-
04	300	N	125	-0-	-175	-0-	66	1	59	2	N	-0-					-0-
05	310	N	14	-0-	-296	-0-	9	1	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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
WOOD, JERRY G. 937390
WOOD,JERRY G. WELL #: 1 RRCID -> 096471 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 3116 - 3121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	213					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	213					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	213					N	NO RPT					-0-
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	213					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	213					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	213					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	213					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY, N. (MOSLEY SAND) 99142 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
STOWE WELL #: 3 RRCID -> 151136 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3324 - 3334

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOWE, J. H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 170604 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 3587 PERF. 1628 - 1634

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY, N. (MOSLEY SAND) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
06	750	N	674	-0-	-76	-0-	674	3			N	-0-					-0-
07	837	N	649	-0-	-188	-0-	649	3			N	-0-					-0-
08	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	3			N	-0-					-0-
09	660	N	561	-0-	-99	-0-	561	3			N	-0-					-0-
10	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	3			N	-0-					-0-
11	750	N	683	-0-	-67	-0-	683	3			N	-0-					-0-
*12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITIS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 152849 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 3649 PERF. 3562 - 3564

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159694 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3578 - 3620

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOFFORD, R. NAT 935462
WOFFORD WELL #: 1 RRCID -> 089304 COMPL. DATE 12/18/1979 TOTAL DEPTH 3571 PERF. 3480 - 5661

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			N	-0-					-0-
10	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YAHOO (MISSISSIPPIAN) 99200 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
STUART, J. N. "B" WELL #: 26 RRCID -> 195781 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3449 - 3458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					163
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					163
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-	163	1			-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	390	N	206	-0-	-184	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART, J.N. "B" WELL #: 27 RRCID -> 195782 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3620 - 3671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	300	N	206	-0-	-94	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2		N	-0-			30
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			30
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-			30
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			30
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			30
06	360 N	63	-0-	-297	-0-	63	2		N	-0-			30
07	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	2		N	-0-			30
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			30
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			30
10	434 N	272	-0-	-162	-0-	272	2		N	-0-			30
11	330 N	271	-0-	-59	-0-	271	2		N	-0-			30
12	310 N	266	-0-	-44	-0-	266	2		N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 3,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2		N	-0-			63
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			63
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			63
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			63
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			63
06	300 N	206	-0-	-94	-0-	206	2		N	-0-			63
07	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2		N	-0-			63
08	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2		N	-0-			63
09	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	2		N	-0-	63	1	-0-
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2		N	-0-			-0-
11	180 N	115	-0-	-65	-0-	115	2		N	-0-			-0-
12	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155 X	137	-0-	-18	-0-	137	2		N	-0-			-0-
02	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
03	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
04	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
05	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
06	300 X	206	-0-	-94	-0-	206	2		N	-0-			-0-
07	310 X	180	-0-	-130	-0-	180	2		N	-0-			-0-
08	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2		N	-0-			-0-
09	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	2		N	-0-			-0-
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2		N	-0-			-0-
11	180 N	115	-0-	-65	-0-	115	2		N	-0-			-0-
12	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YAHOO (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 99200 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
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
01	279	N	134	-0-	-145	-0-	123	2	11	9	Y	10					23
02	DLQ G-10		107	-0-	107	107	99	2	8	9	Y	7					30
03	DLQ G-10		128	-0-	128	235	120	2	8	9	Y	7					37
04	380	N	145	-0-	-235	-0-	136	2	9	9	Y	8					45
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	152	2	12	9	Y	11	36	1			20
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	139	2	10	9	Y	9					29
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	151	2	7	9	Y	6					35
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			Y	-0-					35
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					35
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					35
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					35
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 1,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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
01	279	N	129	-0-	-150	-0-	123	2	6	9	Y	5					14
02	DLQ G-10		103	-0-	103	103	99	2	4	9	Y	4					18
03	DLQ G-10		124	-0-	124	227	120	2	4	9	Y	4					22
04	367	N	140	-0-	-227	-0-	136	2	4	9	Y	4					26
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	152	2	7	9	Y	6	18	1			14
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	139	2	6	9	Y	5					19
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	151	2	3	9	Y	3					22
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	152	2	1	9	Y	1					23
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					23
10	155	N	34	-0-	-121	-0-	34	2			Y	-0-					23
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					23
12	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 1,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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
01	3503	#	3123	-0-	-380	-0-	2941	2	182	9	N	165	184	1			28
02	3164	#	2550	-0-	-614	-0-	2448	2	102	9	N	93					121
03	3348	#	2686	-0-	-662	-0-	2588	2	98	9	N	89	182	1			28
04	2940	#	2589	-0-	-351	-0-	2475	2	114	9	N	104					132
05	3131	#	2723	-0-	-408	-0-	2582	2	141	9	N	128	181	1			79
06	3030	#	2599	-0-	-431	-0-	2485	2	114	9	N	104					183
07	2821	#	2691	-0-	-130	-0-	2578	2	113	9	N	103	181	1			105
08	2697	#	2517	-0-	-180	-0-	2396	2	121	9	N	110	181	1			34
09	2640	#	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					34
10	2728	#	2523	-0-	-205	-0-	2405	2	118	9	N	107	178	1			67
*11	3233	R	3233	-0-	-0-	-0-	3156	2	77	9	N	70					137
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 27,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,073

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	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	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZOURETTE (MARBLE FALLS //CONT.// 99882 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
CIRCLE D OIL & GAS, INC. //CONT.// 153608
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
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	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-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION ENERGY INC. 570410
SPARKMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 079687 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2710 - 2720

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2014 - P&A 08/15/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARKMAN WELL #: 4 RRCID -> 079770 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2722 - 2728

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2014 - PLUGGED 08/12/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON, HAROLD -C- WELL #: 4 RRCID -> 090669 COMPL. DATE 06/23/1980 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2762 - 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
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERSON WELL #: 1 RRCID -> 092051 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2930 - 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
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZOURETTE, N (MARBLE FALLS) //CONT.// 99883 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
CIRCLE D OIL & GAS, INC. //CONT.// 153608
PIERSON,HAROLD -D- WELL #: 5 RRCID -> 096810 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 2791 PERF. 2732 - 2742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION ENERGY INC. 570410
SPARKMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 094701 COMPL. DATE 07/09/1981 TOTAL DEPTH 2869 PERF. 2708 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2014 - P&A 08/13/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINLAN OPERATIONS, INC. 685438
LINDLEY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 111744 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3048 PERF. 2771 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-